GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBS-DUDERSTADT GU WELL #: 1 RRCID -> 280208 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7574 - 9294

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
THOMAS-CANNON WELL #: 1 RRCID -> 277326 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 12214 PERF.11669 - 11683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21077			N	NO RPT			38

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

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

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

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

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
SANGER HEIRS 392 "A" WELL #: 2 RRCID -> 170011 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 13584 PERF. 7974 - 7982

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORMATION RESOURCES LLC 276936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310

VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
COUNTY LINE WELL #: 1 RRCID -> 279963 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3893 - 4033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2016 - PLUGGED 04/08/16

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	0 W	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ZAK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226385 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTON WELL #: 1 RRCID -> 249091 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1344 - 1348

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON WELL #: 3 RRCID -> 249619 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1532 - 1535

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067

ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104

MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 271762 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	13193	-0-	13193	13193	125	1	13068	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13193					N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310

STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
BOOK WELL #: 1 RRCID -> 220910 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3984 - 3992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
01	2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
02	2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
03	2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
04	2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99
05	2843	-0-	-0-	-2843	-0-				N	-0-			99

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
01	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
02	812 #	490	-0-	-322	-0-	490	2	N	-0-			-0-
03	1023 #	403	-0-	-620	-0-	403	2	N	-0-			-0-
04	990 #	423	-0-	-567	-0-	423	2	N	-0-			-0-
05	1023 #	550	-0-	-473	-0-	550	2	N	-0-			-0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 153975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040

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

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) //CONT.// 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

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

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	248	2		N	-0-			33
01	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2		N	-0-			33
02	957 N	401	-0-	-556	-0-	401	2		N	-0-			33
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			33
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2		N	-0-			33
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			33

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

12	4309 X	3526	-0-	-783	-0-	3371	3	155	9	N	141	183	1			48
01	4247 X	3516	-0-	-731	-0-	3457	3	59	9	N	54					102
02	3741 X	3359	-0-	-382	-0-	3309	3	50	9	N	45					147
03	3875 X	3730	-0-	-145	-0-	3676	3	54	9	N	49	175	1			21
04	3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3516	3	52	9	N	47					68
*05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3765	3	48	9	N	44					112

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	374	1	899	2	N	67	149	1			16
						74	9									
01	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	376	1	879	2	N	68					84
						75	9									
02	1334 N	1273	-0-	-61	-0-	362	1	839	2	N	65	62	1			87
						72	9									
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	401	1	879	2	N	67					154
						74	9									
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	398	1	947	2	N	61	172	1			43
						67	9									
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	430	1	1006	2	N	59					102
						65	9									

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 X	254	-0-	-335	-0-	22	1	232	2	N	-0-			48
01	589 X	286	-0-	-303	-0-	21	1	265	2	N	-0-			48
02	493 X	198	-0-	-295	-0-	18	1	180	2	N	-0-			48
03	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			48
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			48
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	772	-0-	-406	-0-	67	1	705	2	N	-0-			19
01	1457 X	918	-0-	-539	-0-	67	1	851	2	N	-0-			19
02	1363 X	710	-0-	-653	-0-	63	1	647	2	N	-0-			19
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			19
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			19
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

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
12	961	N	786	-0-	-175	-0-	50	1	711	2	N	23	180	1	7	8	33
							25	9									
01	310	N	52	-0-	-258	-0-	10	1	36	2	N	5	5	8			33
							6	9									
02	696	N	526	-0-	-170	-0-	20	1	503	2	N	3	3	8			33
							3	9									
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	30	1	579	2	N	2	2	8			33
							2	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	4	4	8			33
							4	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	2	8			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

12	3193	#	2251	-0-	-942	-0-	2251	2			N	-0-					14
01	3193	#	1759	-0-	-1434	-0-	1759	2			N	-0-					14
02	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					14
03	2480	#	2083	-0-	-397	-0-	2083	2			N	-0-					14
04	2400	#	2017	-0-	-383	-0-	2017	2			N	-0-					14
05	2573	#	2078	-0-	-495	-0-	2078	2			N	-0-					14

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

12	22069		22069	-0-	-0-	-0-	22069	2			Y	-0-					175
01	21794		21794	-0-	-0-	-0-	21571	2	223	9	Y	203	194	1			184
02	20010		18836	-0-	-1174	-0-	18533	2	303	9	Y	275	189	1			270
03	24518		24518	-0-	-0-	-0-	24291	2	227	9	Y	206	258	1			218
04	21718		21718	-0-	-0-	-0-	21546	2	172	9	Y	156	192	1			182
*05	23599		23599	-0-	-0-	-0-	23509	2	90	9	Y	82					264

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	3	3	8				-0-
							3	9										
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
02	754	N	301	-0-	-453	-0-	20	1	278	2	Y	3	3	8				-0-
							3	9										
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	30	1	441	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1	1	8				-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-						-0-

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

12	47244 #	27406	-0-	-19838	-0-	27253	2	153	9	N	139						289
01	47244 #	35197	-0-	-12047	-0-	34886	2	311	9	N	283	379	1				193
02	DLQ G-10	23287	-0-	23287	23287	23136	2	151	9	N	137	175	1				155
03	DLQ G-10	26641	-0-	26641	49928	26443	2	198	9	N	180	170	1				165
04	DLQ G-10	22316	-0-	22316	72244	22260	2	56	9	N	51						216
*05	19449	19449	-0-	-0-	72244	19369	2	80	9	N	73	185	1				104

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

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					205
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205	1			-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
12	2559	2559	-0-	-0-	3827	102	1	2322	2	Y	123	180	1			105
						135	9									
01	2595	2595	-0-	-0-	3827	91	1	2419	2	Y	77					182
						85	9									
02	3045	2567	-0-	-478	3349	120	1	2334	2	Y	103	179	1			106
						113	9									
03	3255	2377	-0-	-878	2471	111	1	2138	2	Y	116					222
						128	9									
04	3150	2101	-0-	-1049	1422	98	1	1900	2	Y	94	190	1			126
						103	9									
*05	3255	2054	-0-	-1201	221	86	1	1876	2	Y	84					210
						92	9									

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

12	775 N	427	-0-	-348	-0-	427	2	N	-0-			-0-
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2	N	-0-			-0-
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

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

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

12	5921 #	5510	-0-	-411	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	6045 #	5490	-0-	-555	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
02	5655 #	NO RPT	-0-	-5655	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5766 #	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5580 #	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					107
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12					119
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17					136
03	620 N	365	-0-	-255	-0-	359	2	6	9	N	5					141
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	364	2	11	9	N	10					151
05	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-					151

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

12	1519 #	705	-0-	-814 B	-9348	61	1	644	2	N	-0-					6
01	1519 #	877	-0-	-642 B	-9990	64	1	813	2	N	-0-					6
02	1363 #	688	-0-	-675 B	-10665	61	1	627	2	N	-0-					6
03	1364 #	NO RPT	-0-	-1364 B	-12029					N	NO RPT					6
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-13169					N	NO RPT					6
05	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-14037					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-					36
01	217	N	103	-0-	-114 B	-0-	103	2			Y	-0-					36
02	0		103	-0-	103 B	103	103	2			Y	-0-					36
03	0		103	-0-	103 B	206	103	2			Y	-0-					36
04	0		103	-0-	103 B	309	103	2			Y	-0-					36
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	309					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-					48
01	310	N	207	-0-	-103 B	-0-	207	2			Y	-0-					48
02	0		102	-0-	102 B	102	102	2			Y	-0-					48
03	0		102	-0-	102 B	204	102	2			Y	-0-					48
04	0		102	-0-	102 B	306	102	2			Y	-0-					48
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	306					Y	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	487	-0-	-195 B	-14966	42	1	445	2	N	-0-					46
01	682	#	415	-0-	-267 B	-15233	30	1	385	2	N	-0-					46
02	638	#	437	-0-	-201 B	-15434	39	1	398	2	N	-0-					46
03	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-16085					N	NO RPT					46
04	630	#	NO RPT	-0-	-630 B	-16715					N	NO RPT					46
05	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-17211					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					112
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					112
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					112
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					112
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					112
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			Y	-0-					30
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	1			Y	-0-					30
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					30
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					30
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					30
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	999	3	78	9	N	71	172	1			152
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	842	3	75	9	N	68					220
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	64	180	1			104
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1022	3	79	9	N	72					176
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	714	3	48	9	N	44					220
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	993	3	74	9	N	67	177	1			110

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A) 03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENIG WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	557	-0-	-311	-0-	48	1	509	2	N	-0-					41
01	899	N	703	-0-	-196	-0-	51	1	652	2	N	-0-					41
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	-0-					41
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					41
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					41
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3792	2	34	9	N	31					212
01	3844 X	3815	-0-	-29	-0-	8	1	3775	2	N	29					241
						32	9									
02	3625 X	3592	-0-	-33	-0-	3557	2	35	9	N	32	188	1			85
03	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	3797	2	39	9	N	35					120
04	3750 X	3659	-0-	-91	-0-	3625	2	34	9	N	31					151
05	3844 X	3777	-0-	-67	-0-	9	1	3738	2	N	27					178
						30	9									

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

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

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

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

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

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

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

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

12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	2					17
						2	9									
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	4	2	Y	3					20
						3	9									
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-	15	1			5
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					5
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4714	-0-	-432	-0-	735	1	3949	2	Y	27					72
							30	9									
01	5146	X	4437	-0-	-709	-0-	719	1	3688	2	Y	27					99
							30	9									
02	4814	X	4065	-0-	-749	-0-	524	1	3511	2	Y	27	92	1			34
							30	9									
03	4805	X	4260	-0-	-545	-0-	684	1	3544	2	Y	29					63
							32	9									
04	4560	X	3961	-0-	-599	-0-	642	1	3296	2	Y	21					84
							23	9									
05	4712	X	4044	-0-	-668	-0-	673	1	3349	2	Y	20					104
							22	9									

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

12	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	807	1	4334	2	Y	24					55
							26	9									
01	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	843	1	4324	2	Y	27					82
							30	9									
02	5104	X	4659	-0-	-445	-0-	602	1	4033	2	Y	22	76	1			28
							24	9									
03	5456	X	4882	-0-	-574	-0-	785	1	4068	2	Y	26					54
							29	9									
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	799	1	4099	2	Y	20					74
							22	9									
05	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	712	1	3545	2	Y	13					87
							14	9									

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

12	961	X	57	-0-	-904	B	-0-	57	2			N	-0-				41
01	57	X	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-				41
02	78	X	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-				41
03	163	X	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-				41
*04	399	X	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-				41
05	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

12	434	X	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	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

12	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-				33
01	1163	X	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-				33
02	1926	X	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2			N	-0-				33
03	1237	X	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			N	-0-				33
*04	576	X	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-				33
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				33

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

12	3565 X	1136	-0-	-2429	-0-	49	1	1084	2	N	3					132
						3	9									
01	3565 X	1341	-0-	-2224	-0-	89	1	1250	2	N	2	2	1			132
						2	9									
02	3335 X	1076	-0-	-2259	-0-	141	1	935	2	N	-0-					132
03	1953 X	1330	-0-	-623	-0-	129	1	1201	2	N	-0-					132
04	1890 X	1235	-0-	-655	-0-	124	1	1111	2	N	-0-					132
05	1333 X	1172	-0-	-161	-0-	128	1	1044	2	N	-0-					132

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

12	6169 X	5718	-0-	-451	-0-	1227	1	4469	2	Y	20					94
						22	9									
01	5704 X	5640	-0-	-64	-0-	1245	1	4359	2	Y	33	89	1			38
						36	9									
02	5336 X	5305	-0-	-31	-0-	1014	1	4249	2	Y	38	1	1			75
						42	9									
03	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	1236	1	4319	2	Y	15	4	1			86
						17	9									
04	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	1198	1	4066	2	Y	41	2	1			125
						45	9									
05	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	1270	1	4204	2	Y	22	100	1			47
						24	9									

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	496	1	1807	2	Y	374	370	1			305
						411	9									
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	453	1	1586	2	Y	260	315	1			250
						286	9									
02	2784 X	1912	-0-	-872	-0-	302	1	1267	2	Y	312	315	1			247
						343	9									
03	2976 X	2325	-0-	-651	-0-	429	1	1499	2	Y	361	352	1			256
						397	9									
04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	424	1	1439	2	Y	409	360	1			305
						450	9									
05	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	449	1	1485	2	Y	431	409	1			327
						474	9									

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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

BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	336	1	451	2	N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	372	1	505	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	348	1	459	2	N	-0-					-0-
03	775	N	516	-0-	-259	-0-	188	1	328	2	N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR (YEGUA 5000) 05243 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 279696 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4979 - 4980

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	198	1	843	2	N	2					94
							2	9									
01	899	N	596	-0-	-303	-0-	153	1	440	2	N	3					97
							3	9									
02	812	N	540	-0-	-272	-0-	153	1	385	2	N	2					99
							2	9									
03	1054	N	498	-0-	-556	-0-	153	1	345	2	N	-0-					99
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	135	1	327	2	N	-0-					99
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					55
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-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
12	403	X	59	-0-	-344	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
01	403	X	160	-0-	-243	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
02	232	X	213	-0-	-19	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	X	189	-0-	-59	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					-0-
*05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	X	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-					-0-
01	1922	X	540	-0-	-1382	-0-	34	1	506	3	N	-0-					-0-
02	1798	X	263	-0-	-1535	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
03	1922	X	252	-0-	-1670	-0-	19	1	233	3	N	-0-					-0-
04	1530	X	202	-0-	-1328	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
05	651	X	204	-0-	-447	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	69	-0-	69	81860	69	3			N	-0-					44
01	0	W	1	-0-	1	81861	1	3			N	-0-					44
02	0	W	-0-	-0-	-0-	81861					N	-0-					44
03	3176		-0-	-0-	-3176	78685					N	-0-					44
*04	78685		-0-	-0-	-78685	-0-					N	-0-					44
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

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

12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	110	-0-	110	212	8	1	102	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	49	-0-	49	261	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35	-0-	35	296	3	1	32	3	N	-0-					-0-

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

12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

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

12	7750	107	-0-	-7643	-0-	107	3			N	-0-	134	1			29
01	7750	124	-0-	-7626	-0-	124	3			N	-0-					29
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					29
03	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					29
04	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					29
*05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					29

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

12	2759 #	2648	-0-	-111	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
01	2759 #	2546	-0-	-213	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
02	2552 #	2493	-0-	-59	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2666 #	2352	-0-	-314	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2580 #	2131	-0-	-449	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2666 #	2350	-0-	-316	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	1967	2	42	9	N	38					133
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40	9	N	36					169
02	2059	X	1980	-0-	-79	-0-	1940	2	40	9	N	36					205
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	N	35					240
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23					263
*05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2572	2	40	9	N	36	175	1			124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2440	-0-	-288	-0-	2373	2	67	9	N	61					205
01	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	2459	2	68	9	N	62					267
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2549	2	61	9	N	55	181	1			141
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2903	2	83	9	N	75					216
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	59	188	1			87
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2875	2	62	9	N	56					143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-					82
01	15128	X	7727	-0-	-7401	-0-	1454	1	6183	2	N	82	18	0			146
							90	9									
02	13601	X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	-0-					146
03	14539	X	9935	-0-	-4604	-0-	1788	1	8097	2	N	45	171	0			20
							50	9									
04	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					20
*05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1984	1	9153	2	N	110	23	0			107
							121	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1730	1	6361	2	N	35					60
							39	9									
01	6417	X	2550	-0-	-3867	-0-	478	1	2033	2	N	35	28	0			67
							39	9									
02	6003	X	5237	-0-	-766	-0-	1105	1	4108	2	N	22					89
							24	9									
03	8122	X	2706	-0-	-5416	-0-	488	1	2209	2	N	8					97
							9	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1741	1	6392	2	N	31					128
							34	9									
05	8122	X	2600	-0-	-5522	-0-	457	1	2108	2	N	32	22	0			138
							35	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7184	-0-	-1713	-0-	1527	1	5617	2	N	36					123
							40	9									
01	10044	X	7588	-0-	-2456	-0-	1434	1	6098	2	N	51	36	0			138
							56	9									
02	9396	X	6144	-0-	-3252	-0-	1302	1	4842	2	N	-0-					138
03	10044	X	5890	-0-	-4154	-0-	1065	1	4821	2	N	4					142
							4	9									
04	9450	X	5894	-0-	-3556	-0-	1261	1	4632	2	N	1					143
							1	9									
05	7595	X	5129	-0-	-2466	-0-	907	1	4183	2	N	35	35	0			143
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	219	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	59	1	268	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	292	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
12	2759	X	1623	-0-	-1136	-0-	345	1	1269	2	N	8					98
							9	9									
01	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	353	1	1499	2	N	12	8	0			102
							13	9									
02	2146	X	1448	-0-	-698	-0-	307	1	1140	2	N	1					103
							1	9									
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	382	1	1729	2	N	5					108
							6	9									
04	1830	X	1808	-0-	-22	-0-	384	1	1409	2	N	14					122
							15	9									
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	349	1	1612	2	N	59	9	0			172
							65	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	200	1	737	2	N	1					166
							1	9									
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	194	1	824	2	N	4	4	0			166
							4	9									
02	783	N	716	-0-	-67	-0-	152	1	564	2	N	-0-					166
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	N	24					190
							26	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	210	1	771	2	N	8					198
							9	9									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	191	1	879	2	N	14	5	0			207
							15	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14570	X	12521	-0-	-2049	-0-	637	1	11757	2	N	115					223
							127	9									
01	14570	X	11861	-0-	-2709	-0-	599	1	11068	2	N	176	249	0			150
							194	9									
02	14819	X	10137	-0-	-4682	-0-	639	1	9371	2	N	115	182	0			83
							127	9									
03	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	653	1	13243	2	N	125					208
							138	9									
04	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	686	1	11951	2	N	109	169	0			148
							120	9									
*05	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	608	1	12205	2	N	167	248	0			67
							184	9									

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

12	5673	X	4192	-0-	-1481	-0-	1283	1	2863	2	N	42					117
							46	9									
01	5673	X	1420	-0-	-4253	-0-	307	1	1076	2	N	34	18	0			133
							37	9									
02	5307	X	913	-0-	-4394	-0-	127	1	764	2	N	20					153
							22	9									
03	4185	X	1980	-0-	-2205	-0-	981	1	953	2	N	42					195
							46	9									
04	4050	X	1866	-0-	-2184	-0-	959	1	833	2	N	67	190	0			72
							74	9									
05	4185	X	2596	-0-	-1589	-0-	1143	1	1366	2	N	79	9	0			142
							87	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	412	1	920	2	N	27					230
							30	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	282	1	987	2	N	33	185	0			78
							36	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	N	27					105
							30	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	744	1	723	2	N	10					115
							11	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	714	1	620	2	N	5					120
							6	9									
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	604	1	722	2	N	34	6	0			148
							37	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	744	X	269	-0-	-475	-0-	67	1	202	2	N	-0-					36
01	744	X	32	-0-	-712	-0-	7	1	25	2	N	-0-					36
02	580	X	42	-0-	-538	-0-	8	1	34	2	N	-0-					36
03	589	X	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					36
04	420	X	36	-0-	-384	-0-	6	1	30	2	N	-0-					36
05	279	X	31	-0-	-248	-0-	5	1	26	2	N	-0-					36

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

12	18600	X	10746	-0-	-7854	-0-	2627	1	7983	2	N	124	311	1			60
							136	9									
01	18600	X	18421	-0-	-179	-0-	4033	1	14125	2	N	239	189	1			110
							263	9									
02	16240	X	13914	-0-	-2326	-0-	2520	1	11188	2	N	187	182	1			115
							206	9									
03	17360	X	13930	-0-	-3430	-0-	386	1	13322	2	N	202					317
							222	9									
04	17820	X	14903	-0-	-2917	-0-	2389	1	12306	2	N	189	377	1			129
							208	9									
05	18414	X	16979	-0-	-1435	-0-	2462	1	14327	2	N	173	186	1			116
							190	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	1660	1	5043	2	N	21					172
							23	9									
01	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	2254	1	7895	2	N	53					225
							58	9									
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1486	1	6595	2	N	61	189	1			97
							67	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	227	1	7854	2	N	47					144
							52	9									
04	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	1732	1	8918	2	N	59					203
							65	9									
*05	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	1664	1	9681	2	N	62					265
							68	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	388	-0-	-604	-0-	46 1	342 2	Y	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80 1	585 2	Y	-0-			-0-
02	638 N	468	-0-	-170	-0-	56 1	412 2	Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	89 1	506 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	567	-0-	-63	-0-	68 1	499 2	Y	-0-			-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86 1	634 2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	71	-0-	-549	-0-	9 1	62 2	Y	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	9 1	63 2	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	12 1	84 2	Y	-0-			-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 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
12	651 N	281	-0-	-370	-0-	34	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	522 N	291	-0-	-231	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	39	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	37	1	270	2	Y	-0-					-0-

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

12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					40
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

12	5487 X	2348	-0-	-3139	-0-	262	1	1918	2	Y	153	173	1			188
						168	9									
01	5239 X	2430	-0-	-2809	-0-	281	1	2059	2	Y	82					270
						90	9									
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	358	1	2627	2	Y	81	175	1			176
						89	9									
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	498	1	2821	2	Y	96					272
						106	9									
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	348	1	2556	2	Y	189					461
						208	9									
05	3286 X	2568	-0-	-718	-0-	303	1	2218	2	Y	43	179	1			325
						47	9									

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

12	992 N	718	-0-	-274	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	826	-0-	-166	-0-	99	1	727	2	Y	-0-					-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	115	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	92	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	240	-0-	-411	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					-0-

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

12	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	105	1	771	2	N	4					153
						4	9									
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	133	1	978	2	N	13					166
						14	9									
02	1363 N	1036	-0-	-327	-0-	123	1	899	2	N	13					179
						14	9									
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	37					216
						41	9									
04	1080 N	949	-0-	-131	-0-	113	1	830	2	N	5					221
						6	9									
05	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	121	1	890	2	N	4					225
						4	9									

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

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	15159 #	9569	-0-	-5590	-0-	9227	2	342	9	N	311	386	1			182
01	11749 #	8898	-0-	-2851	-0-	8557	2	341	9	N	310	380	1			112
02	9947	6199	-0-	-3748	-0-	5912	2	287	9	N	261	190	1			183
03	10633	7111	-0-	-3522	-0-	6838	2	273	9	N	248	378	1			53
04	10050 #	6233	-0-	-3817	-0-	6018	2	215	9	N	195	188	1			60
05	9579 #	5477	-0-	-4102	-0-	5277	2	200	9	N	182	189	1			53

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

12	13330 X	9321	-0-	-4009	-0-	9144	2	177	9	N	161	179	1			218
01	13330 X	8866	-0-	-4464	-0-	8667	2	199	9	N	181	180	1			219
02	11194 X	8207	-0-	-2987	-0-	8020	2	187	9	N	170	178	1			211
03	11222 X	8757	-0-	-2465	-0-	8535	2	222	9	N	202	178	1			235
04	9030 X	7652	-0-	-1378	-0-	7507	2	145	9	N	132	189	1			178
05	9331 X	7362	-0-	-1969	-0-	7150	2	212	9	N	193	184	1			187

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

12	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					126
01	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					126
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					126
03	186 X	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					126
04	180 X	44	-0-	-136	-0-	19	2	25	9	N	23					149
*05	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					149

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	895	1	5225	2	N	-0-					28
01	7130 X	4552	-0-	-2578	-0-	857	1	3662	2	N	30					58
						33	9									
02	6670 X	6202	-0-	-468	-0-	867	1	5334	2	N	1					59
						1	9									
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					59
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					59
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					59

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28853	X	28853	-0-	-0-	-0-	186	1	28667	2	N	-0-					290
01	29481	X	27844	-0-	-1637	-0-	186	1	27651	2	N	6					296
							7	9									
02	27550	X	27441	-0-	-109	-0-	186	1	27255	2	N	-0-					296
03	29450	X	29131	-0-	-319	-0-	186	1	28930	2	N	14					310
							15	9									
04	27930	X	10591	-0-	-17339	-0-	186	1	10401	2	N	4	178	1			136
							4	9									
05	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-					136

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	16805	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					306
01	16943	16943	-0-	-0-	-0-	16928	2	15	9	N	14					320
02	19086	19086	-0-	-0-	-0-	19086	2			N	-0-					320
03	20013	20013	-0-	-0-	-0-	19996	2	17	9	N	15					335
*04	19201	19195	-0-	-6	-0-	19192	2	3	9	N	3	179	1			159
*05	20606	20606	-0-	-0-	-0-	20604	2	2	9	N	2					161

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1285	2	11	9	N	10					80
01	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	1340	2	41	9	N	37					117
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	3	3	9	N	3					120
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1239	3	4	9	N	4					124
04	1350	N	912	-0-	-438	-0-	905	3	7	9	N	6					130
05	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1231	3	10	9	N	9					139

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

12	2232	X	1537	-0-	-695	-0-	1516	2	21	9	N	19					44
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2244	2	73	9	N	66					110
02	1943	X	1300	-0-	-643	-0-	1294	3	6	9	N	5					115
03	2077	X	1307	-0-	-770	-0-	1307	3			N	-0-					115
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2443	3	39	9	N	35					150
05	2325	X	1449	-0-	-876	-0-	1436	3	13	9	N	12					162

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	14B2	EXT	1259	-0-	1259	1259	1259	2			N	-0-					210
02	14B2	EXT	5448	-0-	5448	6707	5448	2			N	-0-					210
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-					210
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-					210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-					210

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

12	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	7245	2	348	9	N	316	388	1			232
01	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7594	2	494	9	N	449	362	1			319
02	7163	X	6187	-0-	-976	-0-	5895	2	292	9	N	265	359	1			225
03	7595	X	7350	-0-	-245	-0-	7021	2	329	9	N	299	372	1			152
04	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7088	2	331	9	N	301	364	1			89
05	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	6924	2	371	9	N	337	189	1			237

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

12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1398	2	222	9	N	202	370	1			139
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1455	2	270	9	N	245	190	1			194
02	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1419	2	261	9	N	237	186	1			245
03	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1306	2	235	9	N	214	362	1			97
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1764	2	270	9	N	245	190	1			152
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1581	2	249	9	N	226	184	1			194

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	685	1	6949	3	N	164					252
						180	9									
01	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	583	1	7362	3	N	69	183	1			138
						76	9									
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	583	1	6846	3	N	62					200
						68	9									
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	537	1	6487	3	N	75					275
						83	9									
04	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	700	1	8250	3	N	90	178	0			187
						99	9									
*05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	723	1	7822	3	N	81	180	0			88
						89	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

12	403 N	77	-0-	-326	-0-	46	2	31	9	Y	28					329
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	17					346
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	13	189	1			170
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10					180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					247
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					307

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

12	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4119	2	149	9	N	135	185	1			322
01	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	4006	2	125	9	N	114	184	1			252
02	4205 X	3630	-0-	-575	-0-	3509	2	121	9	N	110	167	1			195
03	4495 X	3868	-0-	-627	-0-	3732	2	136	9	N	124					319
04	4230 X	4098	-0-	-132	-0-	3964	2	134	9	N	122	187	1			254
05	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	3806	2	130	9	N	118	177	1			195

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	-0-					186
01	1488 #	1075	-0-	-413	-0-	30	1	1043	2	N	2					188
						2	9									
02	1392 #	1052	-0-	-340	-0-	30	1	1020	2	N	2					190
						2	9									
03	1488 #	376	-0-	-1112	-0-	20	1	356	2	N	-0-					190
04	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1563	2	N	-0-					190
05	1271 #	1072	-0-	-199	-0-	30	1	1042	2	N	-0-					190

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - P/A 04/20/15

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510	4748	-0-	-1762 B	3446	336	1	4412	2	N	-0-			-0-
01	6510	6605	-0-	95 B	3541	372	1	6233	2	N	-0-			-0-
02	5327	6187	-0-	860 B	4401	348	1	5839	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4401														
03	6573	6527	-0-	-46 B	4355	372	1	6155	2	N	-0-			-0-
04	6570	6079	-0-	-491 B	3864	360	1	5719	2	N	-0-			-0-
05	3957	-0-	-0-	-3957 B	-93					N	-0-			-0-

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

12	3622 R	3051	-0-	-571 B	-0-	336	1	2715	2	N	-0-			-0-
01	2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	240	1	1929	2	N	-0-			-0-
02	580 #	-0-	-0-	-580 B	-580					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -580														
03	3527 R	4107	-0-	580 B	-0-	372	1	3735	2	N	-0-			-0-
04	3302 R	3302	-0-	-0- B	-0-	360	1	2942	2	N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-			66

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

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

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2016 - PLUGGED 02/07/16

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	DLQ G-10	2471	-0-	2471	6080	2335	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1702	-0-	1702	7782	1696	1	6	2	Y	-0-					-0-
02		2958	-0-	-0-	-2958	4824				Y	-0-					-0-
*03		4824	-0-	-0-	-4824	-0-				Y	-0-					-0-
04		3060	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-					-0-
05		2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-					-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2015

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426	2	N	-0-			-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2	N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	276	N	61	-0-	-215	-0-	10	1	51	3	Y	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
01	2449	N	1985	-0-	-464	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
02	2204	N	1425	-0-	-779	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03	2449	N	897	-0-	-1552	-0-	897	2		N	-0-			-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
*05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 #	1852	-0-	-690	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
01	2449 #	1934	-0-	-515	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
02	2291 #	1389	-0-	-902	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
03	2232 #	819	-0-	-1413	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04	2070 #	1776	-0-	-294	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
05	1922 #	1859	-0-	-63	-0-	1859	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	2447					N	-0-					-0-
01	2447	N	-0-	-0-	-2447	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		80	-0-	80	45655	10	1	70	3	N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	45655					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	45655					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45655					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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047			N	-0-			-0-

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	85			Y	-0-			-0-
01	85 N	-0-	-0-	-85	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	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

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

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

12	498 N	71	-0-	-427	-0-	10 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95011 X	11030	-0-	-83981	-0-	195	1	10771	2	N	58					263
						64	9									
01	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	261	1	12208	2	N	43	166	1			140
						47	9									
02	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	212	1	11054	2	N	52					192
						57	9									
03	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	243	1	11494	2	N	59	177	1			74
						65	9									
*04	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	239	1	10768	2	N	49					123
						54	9									
05	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					123

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

12	213334 X	8495	-0-	-204839	-0-	150	1	8316	2	N	26					167
						29	9									
01	9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	204	1	9545	2	N	26					193
						29	9									
02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	208	1	10801	2	N	25	182	1			36
						28	9									
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	222	1	10543	2	N	29					65
						32	9									
*04	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	211	1	9524	2	N	26					91
						29	9									
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					91

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701 #	13795	-0-	-3906	-0-	93	1	13702	3	N	-0-					6
01	17701 #	11892	-0-	-5809	-0-	87	1	11805	3	N	-0-					6
02	16665	16665	-0-	-0-	-0-	96	1	16569	3	N	-0-					6
03	16055	16055	-0-	-0-	-0-	99	1	15956	3	N	-0-					6
04	14621 R	14621	-0-	-0-	-0-	95	1	14526	3	N	-0-					6
05	15221	15019	-0-	-202	-0-	98	1	14900	3	N	19					25
						21	9									

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

12	9765 #	9373	-0-	-392	-0-	63	1	9310	3	N	-0-					6
01	9765 #	9413	-0-	-352	-0-	69	1	9344	3	N	-0-					6
02	8874 #	8757	-0-	-117	-0-	50	1	8707	3	N	-0-					6
03	9486 #	9301	-0-	-185	-0-	57	1	9244	3	N	-0-					6
04	9180 #	8721	-0-	-459	-0-	56	1	8665	3	N	-0-					6
05	9424 #	8985	-0-	-439	-0-	58	1	8906	3	N	19					25
						21	9									

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

12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	83	1	3100	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	2363	-0-	-272	-0-	77	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	3074 X	2612	-0-	-462	-0-	77	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3286 X	2535	-0-	-751	-0-	83	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	3180 X	2235	-0-	-945	-0-	77	1	2158	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	2565	-0-	-628	-0-	82	1	2483	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, EAST (3650) 10638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
BORCHERS F WELL #: 14 RRCID -> 200164 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247 #	4089	-0-	-158	-0-	4083 2	6 9	N	5			115
01	4247 #	3842	-0-	-405	-0-	3836 2	6 9	N	5			120
02	5080 R	5080	-0-	-0-	-0-	5074 2	6 9	N	5			125
03	4916 R	4916	-0-	-0-	-0-	4916 2		N	-0-			125
04	5093 R	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2		N	-0-			125
*05	5505 R	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2		N	-0-			125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	103	2	108	9	N	98	129	1			4
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102	2	66	9	N	60					64
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	102	2	66	9	N	60					124
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	N	10					134
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	102	2	11	9	N	10					144
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					144

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					35
01	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					35
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
03	558	N	102	-0-	-456	-0-	102	2			N	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					17
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					17
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					17
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					17
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					21
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

12	2976 X	1922	-0-	-1054	-0-	1778	2	144	9	N	131	167	1			34
01	2852 X	1550	-0-	-1302	-0-	1417	2	133	9	N	121					155
02	2784 X	1957	-0-	-827	-0-	1951	2	6	9	N	5					160
03	2976 X	1497	-0-	-1479	-0-	1480	2	17	9	N	15	160	1			15
*04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2261	2	133	9	N	121					136
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					136

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31024	32500	-0-	1476	1476	1445	1	29935	2	N	1018	811	1			207
						1120	9									
12	60109	NO RPT	-0-	-60109	-0-					N	NO RPT					207
01	60109	26833	-0-	-33276	-0-	1519	1	24830	2	N	440	360	1			286
						484	9									
02	56231	23470	-0-	-32761	-0-	1421	1	21641	2	N	371	356	1			301
						408	9									
03	60109	22571	-0-	-37538	-0-	1519	1	20685	2	N	334	359	1			276
						367	9									
04	58170	-0-	-0-	-58170	-0-					N	-0-					276
05	60109	-0-	-0-	-60109	-0-					N	-0-					276

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

*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/13/2015

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1054 #	222	-0-	-832	-0-	222	2			Y	-0-					96
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					96
02	1015 #	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	12	89	1			19
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

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
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-			7
01	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2		N	-0-			7
02	609 N	319	-0-	-290	-0-	319	2		N	-0-			7
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			7
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			7
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANDT (WILCOX DEEP) //CONT.// 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	734	-0-	-351	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	1015 X	747	-0-	-268	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	1457 X	765	-0-	-692	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	806 X	306	-0-	-500	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100

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

12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-					135
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					135
03	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	372	2	81 9	N	74	180	1			29
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	387	2	7 9	N	6					35
*05	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	684	2	9 9	N	8					43

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55	169	1			12
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	210	1	61	9	N	55					67
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	110	1	100	9	N	91	142	1			16
03	279 N	210	-0-	-69	-0-	110	1	100	9	N	91	75	1			32
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	112	1	152	9	N	138	158	1			12
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

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

12	372 N	230	-0-	-142	-0-	120	2	110	9	N	100	145	1			7
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	120	2	88	9	N	80					87
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	120	2	88	9	N	80	158	1			9
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	120	2	88	9	N	80	75	1			14
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	120	2	164	9	N	149	148	1			15
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

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

12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					-0-
03	390 X	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	185 X	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	204 X	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	208	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	208	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	730	-0-	-140	-0-	156	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	809	-0-	-90	-0-	169	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	691	-0-	-179	-0-	195	1	496	2	Y	-0-					-0-
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	195	1	597	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

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

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

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

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

12	34565	26134	-0-	-8431	-0-	24876	2	1258	9	N	1144	1057	1			492
01	34565	10867	-0-	-23698	-0-	10376	2	491	9	N	446	748	1			190
02	DLQ G-10	2300	-0-	2300	2300	2300	2			N	-0-					190
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300					N	-0-					190
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300					N	-0-					190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2300					N	-0-					190

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2014 - RECLASS TO 2-10919

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

12	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	742	1	6868	2	N	-0-					422
01	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	701	1	6735	2	N	-0-					422
02	7424	X	6844	-0-	-580	-0-	696	1	6148	2	N	-0-					422
03	7936	X	6642	-0-	-1294	-0-	716	1	5926	2	N	-0-					422
04	7350	X	6575	-0-	-775	-0-	720	1	5855	2	N	-0-					422
05	7595	X	5270	-0-	-2325	-0-	704	1	4566	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

12	3100	#	1695	-0-	-1405	-0-	285	1	1327	2	N	75					221
							83	9									
01	3100	#	1463	-0-	-1637	-0-	285	1	1084	2	N	85	185	1			121
							94	9									
02	2233	#	769	-0-	-1464	-0-	252	1	487	2	N	27					148
							30	9									
03	2294	#	328	-0-	-1966	-0-	279	1	40	2	N	8					156
							9	9									
04	1980	#	382	-0-	-1598	-0-	270	1	106	2	N	5					161
							6	9									
05	1705	#	356	-0-	-1349	-0-	279	1	57	2	N	18					179
							20	9									

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	742				N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12398	-0-	-777	-0-	931	1	11206	2	N	237	182	1			260
							261	9									
01	13175	X	11320	-0-	-1855	-0-	885	1	10399	2	N	33					293
							36	9									
02	DLQ G-10		10722	-0-	10722	10722	841	1	9734	2	N	134	178	1			249
							147	9									
03	22834	X	12112	-0-	-10722	-0-	945	1	11031	2	N	124	178	1			195
							136	9									
04	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	908	1	11039	2	N	84					279
							92	9									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					279

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
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	423	1	5090	2	N	59					262
							65	9									
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	427	1	5020	2	N	50					312
							55	9									
02	DLQ G-10		4878	-0-	4878	4878	385	1	4450	2	N	39	177	1			174
							43	9									
03	9618	X	4740	-0-	-4878	-0-	370	1	4315	2	N	50					224
							55	9									
04	5400	X	4786	-0-	-614	-0-	360	1	4380	2	N	42					266
							46	9									
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					266

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
12	8618	X	8374	-0-	-244	-0-	635	1	7649	2	N	82					285
							90	9									
01	8618	X	8309	-0-	-309	-0-	645	1	7575	2	N	81	179	1			187
							89	9									
02	DLQ G-10		7553	-0-	7553	7553	594	1	6880	2	N	72					259
							79	9									
03	15554	X	8001	-0-	-7553	-0-	626	1	7307	2	N	62					321
							68	9									
04	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	585	1	7113	2	N	50	177	1			194
							55	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					194

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
12	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	301	1	3628	2	N	76					193
							84	9									
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	307	1	4322	2	N	94	177	1			110
							103	9									
02	DLQ G-10		3948	-0-	3948	3948	307	1	3556	2	N	77					187
							85	9									
03	8389	X	4441	-0-	-3948	-0-	345	1	4030	2	N	60					247
							66	9									
04	4590	X	4142	-0-	-448	-0-	309	1	3760	2	N	66	179	1			134
							73	9									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					134

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
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	90	1	1087	2	N	36					195
							40	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	N	7					202
							8	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	2	N	-0-					202
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	12	174	1			40
							13	9									
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	77	1	1279	2	N	32					72
							35	9									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					72

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

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					267
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

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

12	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4399	2	107	9	Y	97	213	1			96
01	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3852	2	107	9	Y	97	48	1			145
02	4524	X	3995	-0-	-529	-0-	3930	2	65	9	Y	59	171	1			33
03	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4207	2	86	9	Y	78					111
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					111
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					111

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

12	9331	X	9059	-0-	-272	-0-	8884	2	175	9	Y	159	178	1			81
01	9331	X	7834	-0-	-1497	-0-	7687	2	147	9	Y	134	126	1			89
02	8932	X	7283	-0-	-1649	-0-	7133	2	150	9	Y	136					225
03	9269	X	7875	-0-	-1394	-0-	7737	2	138	9	Y	125	179	1			171
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					171
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					171

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

12	8029	X	5773	-0-	-2256	-0-	5660	2	113	9	Y	103	212	1			199
01	7998	X	58	-0-	-7940	-0-	6	2	52	9	Y	47					246
02	7424	X	1954	-0-	-5470	-0-	1953	2	1	9	Y	1					247
03	7688	X	1525	-0-	-6163	-0-	1525	2			Y	-0-					247
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					247
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					247

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

12	12369	X	7867	-0-	-4502	-0-	7729	2	138	9	Y	125	237	1			316
01	12121	X	23	-0-	-12098	-0-	23	2			Y	-0-					316
02	11223	X	-0-	-0-	-11223	-0-					Y	37					353
03	11997	X	3454	-0-	-8543	-0-	3353	2	101	9	Y	92	187	1			258
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					258
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					258

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	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

12	5859 X	5248	-0-	-611	-0-	233	1	4891	2	N	113					237
						124	9									
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	235	1	5053	2	N	48	178	1			107
						53	9									
02	5481 X	4476	-0-	-1005	-0-	216	1	4208	2	N	47					154
						52	9									
03	5673 X	5391	-0-	-282	-0-	236	1	5097	2	N	53					207
						58	9									
04	5490 X	5352	-0-	-138	-0-	230	1	4994	2	N	116	183	1			140
						128	9									
05	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	230	1	4971	2	N	80					220
						88	9									

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

12	5332 X	5281	-0-	-51	-0-	237	1	5000	2	N	40					282
						44	9									
01	5301 X	4095	-0-	-1206	-0-	222	1	3829	2	N	40					322
						44	9									
02	4959 X	3979	-0-	-980	-0-	212	1	3723	2	N	40	180	1			182
						44	9									
03	5301 X	4071	-0-	-1230	-0-	236	1	3787	2	N	44					226
						48	9									
04	5130 X	3819	-0-	-1311	-0-	228	1	3522	2	N	63					289
						69	9									
05	5270 X	3120	-0-	-2150	-0-	221	1	2863	2	N	33					322
						36	9									

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

12	34132 X	34132	-0-	-0-	-0-	527	1	33186	2	N	381	374	1			196
						419	9									
01	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	527	1	34375	2	N	448	192	1			452
						493	9									
02	36482 X	30542	-0-	-5940	-0-	493	1	29675	2	N	340	378	1			414
						374	9									
03	38843 X	30487	-0-	-8356	-0-	510	1	29603	2	N	340	559	1	1	8	194
						374	9									
04	36270 X	30353	-0-	-5917	-0-	493	1	29510	2	N	318	181	1			331
						350	9									
05	35402 X	29431	-0-	-5971	-0-	527	1	28772	2	N	120	373	1			78
						132	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1729	-0-	-100	-0-	527	1	1194	2	N	7					199
							8	9									
01	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	527	1	1108	2	N	33	189	1			43
							36	9									
02	1711	X	1681	-0-	-30	-0-	493	1	1178	2	N	9					52
							10	9									
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	527	1	1432	2	N	20					72
							22	9									
04	1680	X	1195	-0-	-485	-0-	476	1	712	2	N	6					78
							7	9									
05	1798	X	1683	-0-	-115	-0-	527	1	1130	2	N	24					102
							26	9									

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

*06	6936	X	3575	-0-	-3361	-0-	459	1	3085	2	N	28					50
							31	9									
07	5270	X	2105	-0-	-3165	-0-	102	1	1970	2	N	30					80
							33	9									
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	425	1	5287	2	N	20					100
							22	9									
*09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	510	1	5930	2	N	5					105
							6	9									
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					105
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					105
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					105
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					105
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					N	-0-					105
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					105
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					105
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					105

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	186	N	96	-0-	-90	-0-	17	1	78	2	Y	1					4
							1	9									
01	124	N	19	-0-	-105	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					4
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					4
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	219	1	220	3	Y	2					151
							2	9									
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	208	1	204	3	Y	-0-					151
02	DLQ G-10		452	-0-	452	452	208	1	244	3	Y	-0-					151
03	917	N	465	-0-	-452	-0-	221	1	244	3	Y	-0-					151
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	147	1	131	3	Y	67	181	1			37
							74	9									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	189	1	287	3	Y	-0-					37

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

12	248	X	198	-0-	-50	-0-	21	1	175	3	N	2					173
							2	9									
01	248	X	202	-0-	-46	-0-	72	1	121	3	N	8					181
							9	9									
02	232	X	220	-0-	-12	-0-	58	1	156	3	N	5					186
							6	9									
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	65	1	163	3	N	7					193
							8	9									
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	N	113	180	1			126
							124	9									
05	248	X	112	-0-	-136	-0-	21	1	88	3	N	3					129
							3	9									

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

12	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	144	1	1967	2	Y	-0-					67
01	2449	X	2113	-0-	-336	-0-	432	1	1681	2	Y	-0-					67
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	275	1	2157	2	Y	-0-					67
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	238	1	2338	2	Y	-0-					67
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	374	1	2100	2	Y	-0-					67
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	367	1	2207	2	Y	-0-					67

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					19
03	14B2	EXT	143	-0-	143	191	13	1	130	2	Y	-0-					19
04	14B2	EXT	202	-0-	202	393	31	1	171	2	Y	-0-					19
*05	393	X	-0-	-0-	-393	-0-					Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					22
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	46	1	177	2	Y	-0-					22
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					22
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					22
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					22
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	2	Y	-0-					22

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	170	1	1337	2	N	-0-					190
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	130	1	732	2	N	-0-					190
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					190

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	218	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	614	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	325	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	298	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	476	1	2666	2	N	-0-					-0-
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	447	1	2686	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

12	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	79	1	1087	2	N	-0-					50
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	402	1	1565	2	N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1476	2	N	-0-					50
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					50
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	-0-					50

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					78
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-					78
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					78
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	N	4					121
							4	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					121
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	N	-0-					121
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	75	1	1215	2	N	-0-					121
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	73	1	1174	2	N	-0-					121
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	-0-					121

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

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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	9827	-0-	-4092	-0-	389	1	9342	3	Y	87	195	1			126
							96	9									
01	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	577	1	14767	3	Y	126	197	1	3	8	52
							139	9									
02	13514	X	6786	-0-	-6728	-0-	311	1	6407	3	Y	62					114
							68	9									
03	14446	X	8507	-0-	-5939	-0-	279	1	8171	3	Y	52					166
							57	9									
04	14970	X	7632	-0-	-7338	-0-	278	1	7242	3	Y	102	189	1			79
							112	9									
05	15469	X	10517	-0-	-4952	-0-	426	1	10066	3	Y	23					102
							25	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	11904	-0-	-1767	-0-	468	1	11256	3	Y	164	188	1			178
							180	9									
01	13671	X	11921	-0-	-1750	-0-	443	1	11327	3	Y	137	189	1			126
							151	9									
02	11368	X	9057	-0-	-2311	-0-	413	1	8497	3	Y	134	191	1			69
							147	9									
03	12152	X	11874	-0-	-278	-0-	387	1	11321	3	Y	151					220
							166	9									
04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	477	1	12426	3	Y	163	188	1			195
							179	9									
05	11935	X	9340	-0-	-2595	-0-	374	1	8837	3	Y	117	187	1			125
							129	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	245	1	5894	3	N	56	161	1			61
							62	9									
01	6107	X	5505	-0-	-602	-0-	205	1	5244	3	N	51					112
							56	9									
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	267	1	5506	3	N	54					166
							59	9									
03	6200	X	5686	-0-	-514	-0-	186	1	5447	3	N	48					214
							53	9									
04	6000	X	5970	-0-	-30	-0-	220	1	5726	3	N	22	153	1			83
							24	9									
05	6231	X	5755	-0-	-476	-0-	232	1	5480	3	N	39					122
							43	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	117	1	2816	3	Y	94					207
							103	9									
01	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	105	1	2675	3	Y	98	192	1			113
							108	9									
02	3451	X	2956	-0-	-495	-0-	132	1	2727	3	Y	88					201
							97	9									
03	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	93	1	2709	3	Y	68	180	1			89
							75	9									
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	102	1	2661	3	Y	112					201
							123	9									
05	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	113	1	2670	3	Y	87	183	1			105
							96	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	22	1	524	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

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

12	2201	N	846	-0-	-1355	-0-	826	2	20	9	N	18				123
01	1643	N	619	-0-	-1024	-0-	604	2	15	9	N	14				137
02	1334	N	835	-0-	-499	-0-	818	2	17	9	N	15				152
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2326	2	78	9	N	71	175	1		48
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2728	2	37	9	N	34				82
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2139	2	41	9	N	37				119

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

12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-				52
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	149				201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				201
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	92	184	1		109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

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

12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-				-0-
02	87	N	26	-0-	-61	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	546	3	76	9	N	69	189	1			87
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	420	3	35	9	N	32					119
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	332	3	36	9	N	33					152
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	123	188	1			87
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	25					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	40					152

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

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

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

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					214
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					214
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					214
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					216
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					217
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					219

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

12	3224	X	463	-0-	-2761	-0-	463	2			N	-0-					93
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					93
02	4785	X	3775	-0-	-1010	-0-	3774	2	1	9	N	1					94
03	5115	X	3967	-0-	-1148	-0-	3958	2	9	9	N	8					102
04	5370	X	1533	-0-	-3837	-0-	1533	2			N	-0-					102
05	5549	X	225	-0-	-5324	-0-	225	2			N	-0-					102

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

12	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
02	116 N	66	-0-	-50	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 N	591	-0-	-401	-0-	11	1	580	3	Y	-0-					-0-
*01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	Y	166	130	1			36
						183	9									
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	738	2	Y	74	31	1			79
						81	9									
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	695	2	Y	96	95	1			80
						106	9									
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	28	88	1			20
						31	9									
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	Y	41	44	1			17
						45	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	22	1	1204	3	Y	-0-					-0-
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	669	2	Y	166	130	1			36
						183	9									
*02	725 N	607	-0-	-118	-0-	72	1	454	2	Y	74	31	1			79
						81	9									
*03	775 N	742	-0-	-33	-0-	59	1	577	2	Y	96	95	1			80
						106	9									
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	694	2	Y	40	91	1			29
						44	9									
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	592	2	Y	41	53	1			17
						45	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	775	3	N	-0-					-0-
*01	589 N	495	-0-	-94	-0-	58	1	437	2	N	-0-					-0-
*02	812 N	374	-0-	-438	-0-	51	1	323	2	N	-0-					-0-
*03	775 N	450	-0-	-325	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	N	-0-					-0-
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-					-0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	3	N	-0-					-0-
*01	217	N	174	-0-	-43	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	166	-0-	-66	-0-	23	1	143	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	199	-0-	-18	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	40	11	1			29
							44	9									
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	41	53	1			17
							45	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
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	116	N	66	-0-	-50	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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
12	1426	X	643	-0-	-783	-0-	11	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	620	X	390	-0-	-230	-0-	39	1	297	2	Y	49	38	1			11
							54	9									
*02	377	N	190	-0-	-187	-0-	23	1	145	2	Y	20	9	1			22
							22	9									
*03	620	N	304	-0-	-316	-0-	25	1	248	2	Y	28	27	1			23
							31	9									
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	Y	18	28	1			13
							20	9									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	16	23	1			6
							18	9									

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
12	2914	X	992	-0-	-1922	-0-	19	1	973	3	Y	-0-					-0-
*01	1984	X	1262	-0-	-722	-0-	135	1	1021	2	Y	96	75	1			21
							106	9									
*02	2610	X	1425	-0-	-1185	-0-	187	1	1184	2	Y	49	19	1			51
							54	9									
*03	2790	X	802	-0-	-1988	-0-	71	1	695	2	Y	33	56	1			28
							36	9									
*04	2700	X	1245	-0-	-1455	-0-	104	1	1122	2	Y	17	33	1			12
							19	9									
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	142	1	7194	3	Y	-0-					-0-
*01	7223	X	6274	-0-	-949	-0-	732	1	5542	2	Y	-0-					-0-
*02	6757	X	5168	-0-	-1589	-0-	704	1	4464	2	Y	-0-					-0-
*03	7347	X	5733	-0-	-1614	-0-	530	1	5203	2	Y	-0-					-0-
*04	7110	X	4800	-0-	-2310	-0-	403	1	4353	2	Y	40	11	1			29
							44	9									
*05	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	540	1	6518	2	Y	41	53	1			17
							45	9									

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	166	130	1			36
							183	9									
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	74	31	1			79
							81	9									
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	96	95	1			80
							106	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	40	91	1			29
							44	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
*01	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
*02	232	N	169	-0-	-63	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					-0-
*03	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	40	11	1			29
							44	9									
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	41	53	1			17
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	317	-0-	-272	-0-	6	1	311	3	N	-0-					-0-
*01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	166	130	1			36
							183	9									
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	46	1	289	2	N	74	31	1			79
							81	9									
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	96	95	1			80
							106	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	40	91	1			29
							44	9									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	41	53	1			17
							45	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	166	130	1			36
							183	9									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	74	31	1			79
							81	9									
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	96	95	1			80
							106	9									
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	40	91	1			29
							44	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	N	-0-					-0-
*01	310	N	206	-0-	-104	-0-	24	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	319	N	167	-0-	-152	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	201	-0-	-140	-0-	19	1	182	2	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	254	2	N	40	11	1			29
							44	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	41	53	1			17
							45	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	403	2	276	9	N	251	366	1			25
01	806	N	618	-0-	-188	-0-	345	2	273	9	N	248	188	1			85
02	725	N	565	-0-	-160	-0-	315	2	250	9	N	227	180	1			132
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	427	2	320	9	N	291	375	1			48
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	429	2	227	9	N	206	179	1			75
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	476	2	223	9	N	203	167	1			111

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

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	N	10					117
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	145	2	11	9	N	10					127
02	406	N	41	-0-	-365	-0-	30	2	11	9	N	10					137
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	30	2	11	9	N	10					147
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	N	10	110	1			47
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

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

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	821	2	44	9	N	40					153
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	546	2	44	9	N	40	141	1			52
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	542	2	44	9	N	40					92
03	775	N	503	-0-	-272	-0-	459	2	44	9	N	40					132
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	601	2	44	9	N	40	155	1			17
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					17

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

12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	505	2	210	9	Y	191	170	1			31
01	806	N	478	-0-	-328	-0-	268	2	210	9	Y	191	170	1			52
02	870	N	338	-0-	-532	-0-	128	2	210	9	Y	191	169	1			74
03	713	N	334	-0-	-379	-0-	124	2	210	9	Y	191	155	1			110
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	118	2	59	9	Y	54	110	1			54
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					54

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

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1001	2	121	9	Y	110					118
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	840	2	121	9	Y	110	143	1			85
02	1624	N	681	-0-	-943	-0-	560	2	121	9	Y	110	145	1			50
03	1116	N	522	-0-	-594	-0-	401	2	121	9	Y	110	150	1			10
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	431	2	155	9	Y	141	148	1			3
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	282	2	143	9	Y	130	169	1			22
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	395	2	143	9	Y	130	141	1			11
02	667 N	334	-0-	-333	-0-	180	2	154	9	Y	140	141	1			10
03	434 N	306	-0-	-128	-0-	152	2	154	9	Y	140	141	1			9
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	124	2	165	9	Y	150	150	1			9
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					9

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

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

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

12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	290 N	101	-0-	-189	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	106	2	175	9	N	159	172	1			13
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	210	2	175	9	N	159	158	1			14
02	580	N	275	-0-	-305	-0-	100	2	175	9	N	159	160	1			13
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	101	2	175	9	N	159	160	1			12
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	245	2	144	9	N	131	115	1			28
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

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

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					30
01	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	2			N	-0-					30
02	522	N	101	-0-	-421	-0-	101	2			N	-0-					30
03	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			N	-0-					30
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					30
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

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

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	182	2	28	9	N	25					71
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	182	2	28	9	N	25					96
02	232	N	130	-0-	-102	-0-	102	2	28	9	N	25	92	1			29
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	102	2	28	9	N	25					54
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	104	2	28	9	N	25					79
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					79

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					124
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	488	2	46	9	N	42	134	1			32
02	928	N	220	-0-	-708	-0-	207	2	13	9	N	12					44
03	930	N	308	-0-	-622	-0-	287	2	21	9	N	19					63
04	510	N	308	-0-	-202	-0-	257	2	51	9	N	46					109
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	204	2	4	9	N	4					113

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

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	151	1	1958	2	N	-0-					61
01	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	167	1	1834	2	N	-0-					61
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	157	1	1908	2	N	-0-					61
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	167	1	2009	2	N	-0-					61
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	180	1	1970	2	N	-0-					61
05	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	167	1	1805	2	N	-0-					61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674 X	1367	-0-	-307	-0-	380	1	979	2	N	7					74
						8	9									
01	2077 X	1338	-0-	-739	-0-	338	1	991	2	N	8					82
						9	9									
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	515	1	2141	2	N	10					92
						11	9									
03	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	359	1	1917	2	N	11					103
						12	9									
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	204	1	2025	2	N	18					121
						20	9									
05	2852 X	2598	-0-	-254	-0-	401	1	2171	2	N	24					145
						26	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-

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

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

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

12	1085	-0-	-0-	-1085	7225	N	-0-	163 1		72
01	1085	-0-	-0-	-1085	6140	N	-0-			72
02	1015	-0-	-0-	-1015	5125	N	-0-			72
03	1085	-0-	-0-	-1085	4040	N	-0-			72
04	1050	-0-	-0-	-1050	2990	N	-0-			72
*05	1085	-0-	-0-	-1085	1905	N	-0-			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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
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
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	N	5					215
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					217
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	83	2	14	9	N	13					230
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6	9	N	5					235
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	52					287
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	136	2	17	9	N	15					302

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

12	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	702	1	4027	2	N	206	186	1			160
							227	9									
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1113	1	3560	2	N	171	186	1			145
							188	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	868	1	3424	2	N	158	192	1			111
							174	9									
03	4960	X	4712	-0-	-248	-0-	854	1	3689	2	N	154	194	1			71
							169	9									
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1617	1	3487	2	N	203					203
							223	9									
05	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	1173	1	3469	2	N	142	178	1			167
							156	9									

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1

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

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

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18691		N	-0-			16

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585		N	-0-			53

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	778	-0-	-214	-0-	769	2	9	9	N	8					196
01	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	978	2	37	9	N	34					230
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	N	28	190	1			68
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1135	2	35	9	N	32					100
04	1080	X	928	-0-	-152	-0-	889	2	39	9	N	35					135
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					135

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3698	-0-	598	598	132	1	3469	2	Y	88					174
							97	9									
01	3100	N	2965	-0-	-135	463	128	1	2769	2	Y	62	154	1			82
							68	9									
02	2695	N	2232	-0-	-463	-0-	111	1	2034	2	Y	79					161
							87	9									
03	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	114	1	2192	2	Y	91	134	1			118
							100	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	115	1	2733	2	Y	119	174	1			63
							131	9									
05	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	124	1	2255	2	Y	86					149
							95	9									

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
12	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	131	1	3437	2	Y	4					18
							4	9									
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	169	1	3656	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	186	1	3425	2	Y	31					41
							34	9									
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	206	1	3972	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	194	1	4600	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	219	1	3967	2	Y	7					9
							8	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	#	948	-0-	-13	-0-	310	1	638	2	N	-0-					-0-
01	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	723	2	N	-0-					-0-
02	957	#	659	-0-	-298	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	994	-0-	-29	-0-	310	1	684	2	N	-0-					-0-
04	990	#	891	-0-	-99	-0-	300	1	591	2	N	-0-					-0-
05	1023	#	919	-0-	-104	-0-	310	1	609	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

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

12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					142
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

12	682	N	518	-0-	-164	-0-	310	1	208	2	N	-0-					28
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	310	1	77	2	N	-0-					28
02	522	N	149	-0-	-373	-0-	149	2			N	-0-					28
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	310	1	183	2	N	-0-					28
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	300	1	234	2	N	-0-					28
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	310	1	251	2	N	-0-					28

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					42
01	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	310	1	923	2	N	-0-					42
02	1218	X	912	-0-	-306	-0-	912	2			N	-0-					42
03	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	310	1	960	2	N	-0-					42
04	1320	X	1158	-0-	-162	-0-	300	1	858	2	N	-0-					42
05	1364	X	1128	-0-	-236	-0-	310	1	818	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	365	1	3841	2	N	251	180	1			238
							276	9									
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	310	362	1			186
							341	9									
02	4611	X	3745	-0-	-866	-0-	353	1	3117	2	N	250	244	1			192
							275	9									
03	4929	X	3831	-0-	-1098	-0-	353	1	3213	2	N	241	358	1			75
							265	9									
04	4770	X	3481	-0-	-1289	-0-	365	1	2886	2	N	209	173	1			111
							230	9									
05	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	378	1	3080	2	N	235	176	1			170
							259	9									

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

12	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	761	1	9862	2	Y	264	186	1			267
							290	9									
01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	756	1	11759	2	Y	476	379	1			364
							524	9									
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	554	1	6864	2	Y	150	194	1			320
							165	9									
03	11904	X	9770	-0-	-2134	-0-	586	1	8911	2	Y	248	179	1			389
							273	9									
04	11520	X	9314	-0-	-2206	-0-	554	1	8496	2	Y	240	190	1			439
							264	9									
*05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	711	1	12294	2	Y	301	374	1			366
							331	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-

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

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10-13-2015

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

12	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	2108	#	906	-0-	-1202	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	4611	#	2886	-0-	-1725	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	4929	#	1629	-0-	-3300	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	4770	#	10	-0-	-4760	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

12	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	26167	2	1014	9	N	922	821	1			424
01	26226 X	15752	-0-	-10474	-0-	15326	2	426	9	N	387	554	1			257
02	DLQ G-10	20852	-0-	20852	20852	20020	2	832	9	N	756	722	1			291
03	DLQ G-10	14720	-0-	14720	35572	14212	2	508	9	N	462	556	1			197
04	DLQ G-10	16025	-0-	16025	51597	15361	2	664	9	N	604	539	1			262
05	DLQ G-10	14868	-0-	14868	66465	14564	2	304	9	N	276	247	1			291

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

12	56868 X	56868	-0-	-0-	-0-	55066	2	1802	9	N	1638	1658	1			506
01	47539 X	47539	-0-	-0-	-0-	45877	2	1662	9	N	1511	1262	1			755
02	DLQ G-10	54219	-0-	54219	54219	52189	2	2030	9	N	1845	1989	1			611
03	DLQ G-10	56879	-0-	56879	111098	54637	2	2242	9	N	2038	2393	1			256
04	DLQ G-10	54471	-0-	54471	165569	52670	2	1801	9	N	1637	1470	1			423
05	DLQ G-10	55731	-0-	55731	221300	54476	2	1255	9	N	1141	918	1			646

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

12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1749	2	50	9	N	45	73	1			142
01	2232 N	778	-0-	-1454	-0-	747	2	31	9	N	28					170
02	1769 N	935	-0-	-834	-0-	931	2	4	9	N	4					174
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1598	2	39	9	N	35					209
*04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2087	2	86	9	N	78					287
*05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1951	2	66	9	N	60	180	1			167

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					465
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					465
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

12	17661	17661	-0-	-0-	53384	300	1	16769	2	N	538	560	1			235
						592	9									
01	10064	10064	-0-	-0-	53384	300	1	9464	2	N	273	393	1			115
						300	9									
02	17702	17702	-0-	-0-	53384	300	1	16782	2	N	564	375	1			304
						620	9									
03	21025	21025	-0-	-0-	53384	300	1	20146	2	N	526	738	1			92
						579	9									
04	19767	19767	-0-	-0-	53384	300	1	18930	2	N	488	358	1			222
						537	9									
*05	20671	20671	-0-	-0-	53384	300	1	19847	2	N	476	542	1			156
						524	9									

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28365	33952	-0-	5587	87787	150	1	32546	2	N	1142	1285	1			199
						1256	9									
01	28365	25118	-0-	-3247	84540	150	1	23910	2	N	962	959	1			202
						1058	9									
02	26535	29356	-0-	2821	87361	150	1	27955	2	N	1137	909	1			430
						1251	9									
03	35379	35379	-0-	-0-	87361	150	1	33796	2	N	1303	1506	1			227
						1433	9									
*04	122048	34687	-0-	-87361	-0-	150	1	33225	2	N	1193	1112	1			308
						1312	9									
*05	34389	34389	-0-	-0-	-0-	150	1	32933	2	N	1187	1237	1			258
						1306	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 #	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					42
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					42
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					42
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

12	3162 #	1952	-0-	-1210	-0-	227	1	1661	2	N	58	189	1			113
						64	9									
01	3162 #	1342	-0-	-1820	-0-	227	1	1037	2	N	71					184
						78	9									
02	2958 #	1126	-0-	-1832	-0-	272	1	790	2	N	58					242
						64	9									
03	3131 #	1203	-0-	-1928	-0-	340	1	800	2	N	57	180	1			119
						63	9									
04	2640 #	881	-0-	-1759	-0-	249	1	575	2	N	52					171
						57	9									
05	1953 #	954	-0-	-999	-0-	306	1	579	2	N	63					234
						69	9									

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.	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
12	9579	X	7881	-0-	-1698	-0-	1079	1	6694	2	N	98	117	1			46
							108	9									
01	9238	X	7391	-0-	-1847	-0-	985	1	6239	2	N	152	117	1			81
							167	9									
02	6844	X	6284	-0-	-560	-0-	860	1	5363	2	N	55	57	1			79
							61	9									
03	7316	X	7296	-0-	-20	-0-	613	1	6604	2	N	72	59	1			92
							79	9									
04	7080	X	6531	-0-	-549	-0-	726	1	5718	2	N	79	119	1			52
							87	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					52

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	174	-0-	-3887	-0-	9	1	57	2	N	98	117	1			59
							108	9									
01	3193	X	260	-0-	-2933	-0-	20	1	126	2	N	104	117	1			46
							114	9									
02	2668	X	2511	-0-	-157	-0-	324	1	2016	2	N	155	57	1			144
							171	9									
03	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	640	1	6900	2	N	208	236	1			116
							229	9									
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	433	1	3406	2	N	112	118	1			110
							123	9									
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					110

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	349	1	2162	2	Y	51	58	1			57
							56	9									
01	3937	X	2591	-0-	-1346	-0-	343	1	2171	2	Y	70	58	1			69
							77	9									
02	3596	X	1494	-0-	-2102	-0-	202	1	1259	2	Y	30	29	1			70
							33	9									
03	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	240	1	2590	2	Y	55	30	1			95
							61	9									
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	273	1	2149	2	Y	45	60	1			80
							50	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					80

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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	50	58	1			29
							55	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	160	1	1017	2	Y	64	59	1			34
							70	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	369	2	Y	28	28	1			34
							31	9									
03	868	N	722	-0-	-146	-0-	57	1	617	2	Y	44	29	1			49
							48	9									
04	1020	N	553	-0-	-467	-0-	57	1	451	2	Y	41	60	1			30
							45	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6510	3380	-0-	-3130	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
01	6510	2452	-0-	-4058	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
02	6090	4146	-0-	-1944	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
03	5921 #	2593	-0-	-3328	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
04	5730 #	3428	-0-	-2302	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	4433 #	2906	-0-	-1527	-0-	2906	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112

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
12	2852 X	3029	-0-	177 B	-55336	56	1	2973	3	N	-0-					-0-
*01	2852 X	2363	-0-	-489 B	-55336	276	1	2087	2	N	-0-					-0-
*02	2668 X	2504	-0-	-164 B	-55336	341	1	2163	2	N	-0-					-0-
*03	2852 X	2996	-0-	144 B	-55192	277	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2753	-0-	-7 B	-55192	229	1	2480	2	N	40	11	1			29
						44	9									
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-55192					N	NO RPT					29

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

12	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2785	2	90	9	Y	82	169	1			26
01	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	2994	2	18	9	Y	16					42
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	Y	8					50
03	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2778	2	116	9	Y	105					155
04	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2505	2	57	9	Y	52					207
05	3007 X	2675	-0-	-332	-0-	2609	2	66	9	Y	60	178	1			89

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

12	4867 X	3432	-0-	-1435	-0-	325	1	3087	2	N	18					160
						20	9									
01	6200 X	3429	-0-	-2771	-0-	302	1	3068	2	N	54					214
						59	9									
02	5800 X	3303	-0-	-2497	-0-	279	1	3024	2	N	-0-					214
03	6200 X	4033	-0-	-2167	-0-	348	1	3685	2	N	-0-					214
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	290	1	3431	2	N	-0-					214
*05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	360	1	4069	2	N	-0-					214

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

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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

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

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			106
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			106
02	783 N	536	-0-	-247	-0-	536	2	N	-0-			106
03	1240 N	18	-0-	-1222	-0-	18	2	N	-0-			106
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			106
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-			106

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

12	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			164
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			164
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			164
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	5263	R	5263	-0-	-0-	-0-	766	1	4394	2	N	94	186	1			43
							103	9									
01	3262	R	3262	-0-	-0-	-0-	761	1	2433	2	N	62					105
							68	9									
02	3056	R	3056	-0-	-0-	-0-	607	1	2394	2	N	50					155
							55	9									
03	5270	#	2911	-0-	-2359	-0-	535	1	2310	2	N	60					215
							66	9									
*04	5100	#	3561	-0-	-1539	-0-	1054	1	2274	2	N	212					212
							233	9									
05	5270	#	3252	-0-	-2018	-0-	805	1	2379	2	N	62	187	1			87
							68	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
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					676
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					676
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					676
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					676
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					676
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					676

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					345
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	174	1			237
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					291

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	718	1	7638	2	N	-0-					222
01	8990 X	7767	-0-	-1223	-0-	741	1	7006	2	N	18					240
						20	9									
02	7830 X	7220	-0-	-610	-0-	694	1	6406	2	N	109					349
						120	9									
03	8370 X	7865	-0-	-505	-0-	717	1	7093	2	N	50	190	1			209
						55	9									
04	8100 X	7371	-0-	-729	-0-	717	1	6591	2	N	57					266
						63	9									
*05	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	742	1	8653	2	N	107	193	1			180
						118	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

12	3069 N	1899	-0-	-1170	-0-	158	1	1710	2	N	28					262
						31	9									
01	3038 N	1907	-0-	-1131	-0-	163	1	1698	2	N	42					304
						46	9									
02	2117 N	1672	-0-	-445	-0-	152	1	1511	2	N	8					312
						9	9									
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	158	1	1824	2	N	42	187	1			167
						46	9									
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	158	1	1760	2	N	38					205
						42	9									
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	163	1	1701	2	N	20					225
						22	9									

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

12	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2646	2	89	9	N	81					230
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2851	2	86	9	N	78					308
02	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	2328	2	76	9	N	69	177	1			200
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2650	2	83	9	N	75					275
04	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2888	2	89	9	N	81	177	1			179
05	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2462	2	85	9	N	77					256

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					72
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11					83
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5					88
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	118	3	6	9	N	5					93
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	118	3	2	9	N	2					95
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	121	3	8	9	N	7					102

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3882	2	52	9	N	47					241
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3857	2	85	9	N	77	172	1			146
02	3538	X	2394	-0-	-1144	-0-	2361	2	33	9	N	30					176
03	3937	X	3820	-0-	-117	-0-	3770	2	50	9	N	45					221
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3959	2	180	9	N	164	162	1			223
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					223

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

12	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55	9	N	50	162	1			516
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1216	2	31	9	N	28					544
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1262	2	89	9	N	81	151	1			474
03	1271	X	1210	-0-	-61	-0-	1160	2	50	9	N	45					519
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1217	2	63	9	N	57					576
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					576

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

12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	558	1	11166	2	N	85					187
							94	9									
01	7905	X	5893	-0-	-2012	-0-	378	1	5416	2	N	90	176	1			101
							99	9									
02	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	560	1	9784	2	N	51	1	7	1	8	150
							56	9									
03	11811	X	10408	-0-	-1403	-0-	600	1	9767	2	N	37					187
							41	9									
04	11430	X	10715	-0-	-715	-0-	600	1	10046	2	N	63	177	1			73
							69	9									
05	11811	X	9628	-0-	-2183	-0-	620	1	8949	2	N	54	2	8			125
							59	9									

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

12	5146	X	4285	-0-	-861	-0-	273	1	4012	2	N	-0-	29	6			186
01	4320	X	2481	-0-	-1839	-0-	169	1	2276	2	N	33	168	1			51
							36	9									
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	435	1	5747	2	N	6					57
							7	9									
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	465	1	5122	2	N	27					84
							30	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	435	1	4368	2	N	9					93
							10	9									
05	6603	X	4637	-0-	-1966	-0-	465	1	4148	2	N	22					115
							24	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					208
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

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

12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4750	2	84	9	Y	76	180	1			53
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4756	2	94	9	Y	85					138
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5331	2	91	9	Y	83	191	1			30
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6745	2	113	9	Y	103					133
04	6420	X	6337	-0-	-83	-0-	6212	2	125	9	Y	114					247
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					247

LRE OPERATING, LLC 511727
MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

*10	8990	X	1316	-0-	-7674	-0-	1276	3	40	9	N	36					49
*11	9480	X	4599	-0-	-4881	-0-	4533	3	66	9	N	60					109
*12	9796	X	9126	-0-	-670	-0-	9020	3	106	9	N	96					205
*01	9796	X	1598	-0-	-8198	-0-	1588	3	10	9	N	9	183	1			31
*02	812	X	341	-0-	-471	-0-	318	3	23	9	N	21					52
*03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1388	3	50	9	N	45					97
*04	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9873	3	127	9	N	115	181	1			31
*05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5180	3	101	9	N	92	3	8			120

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11	9	N	10					50
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					50
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	275	3	85	9	N	77					127
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	177	3	19	9	N	17					144
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	185	3	25	9	N	23					167
*03	248 N	247	-0-	-1	-0-	211	3	36	9	N	33					200
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	212	3	33	9	N	30					230
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	139	1			25

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

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

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-					87
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	72	1	964	2	N	-0-					87
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					87
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					87
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	82	-0-	82	1162	82	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	1304	142	3			N	-0-					-0-
02	1449	145	-0-	-1304	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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

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

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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-					259
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-					259
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-					259
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-					259
04	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-					259
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT					259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

12	12369 X	7157	-0-	-5212 B	-0-	6590	2	567	9	N	515	381	1		474
01	8897 X	5562	-0-	-3335 B	-0-	5321	2	241	9	N	219	382	1		311
02	DLQ G-10	4443	-0-	4443 B	4443	4245	2	198	9	N	180	187	1		304
03	8898 X	4455	-0-	-4443 B	-0-	4246	2	209	9	N	190	182	1		312
04	6930 X	4098	-0-	-2832 B	-0-	3907	2	191	9	N	174	187	1		299
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161 B	-0-					N	NO RPT				299

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	750	1	4748	2	N	141					278
						155	9									
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	725	1	4437	2	N	136	195	1			219
						150	9									
02	4901 X	4821	-0-	-80	-0-	675	1	4004	2	N	129	198	1			150
						142	9									
03	5642 X	5176	-0-	-466	-0-	750	1	4320	2	N	96					246
						106	9									
04	5460 X	4992	-0-	-468	-0-	725	1	4131	2	N	124	188	1			182
						136	9									
05	5642 X	5203	-0-	-439	-0-	775	1	4352	2	N	69	194	1			57
						76	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

12	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7513	2	166	9	Y	151	153	1			74
01	7254 X	7171	-0-	-83	-0-	7040	2	131	9	Y	119					193
02	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6413	2	111	9	Y	101	146	1			148
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6514	2	138	9	Y	125	158	1			115
04	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7623	2	168	9	Y	153	153	1			115
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					115

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	2	N	11					70
						12	9									
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	196	1	1785	2	N	14					84
						15	9									
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	211	1	2244	2	N	8					92
						9	9									
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	220	1	2598	2	N	8					100
						9	9									
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					100
05	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					100

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

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

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

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
12	1116 N	848	-0-	-268	-0-	829	2	19 9	Y	17	17	1			-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	861	2	17 9	Y	15					15
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15 9	Y	14	29	1			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20 9	Y	18	18	1			-0-
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	811	2	18 9	Y	16	16	1			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

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

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2 9	N	2					51
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3 9	N	3					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

12	62 X	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	N	3					143
01	62 X	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	N	1					144
02	29 X	11	-0-	-18	-0-	10	1	1	9	N	1					145
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	1558	2	40	9	N	36					190
01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1585	2	41	9	N	37					227
02	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	N	23	181	1			69
03	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2009	2	8	9	N	7					76
04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1727	2	6	9	N	5					81
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					81

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

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

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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

12	186 N	140	-0-	-46	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3					3
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	Y	5					5
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

12	3379 X	3098	-0-	-281	-0-	3078	2	20	9	N	18					91
01	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3227	2	20	9	N	18					109
02	DLQ G-10	2869	-0-	2869	2869	2860	2	9	9	N	8					117
03	DLQ G-10	3452	-0-	3452	6321	3443	2	9	9	N	8					125
04	DLQ G-10	3103	-0-	3103	9424	3095	2	8	9	N	7					132
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9424					N	NO RPT					132

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CLAYTON, NE. (1100) 18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
GEFFERT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT,L.L.C. 126807
EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

12	1271 #	1074	-0-	-197	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
02	1131 #	1068	-0-	-63	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
04	1320 #	860	-0-	-460	-0-	860	2		N	-0-			-0-
05	1364 #	986	-0-	-378	-0-	986	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	5239 X	3551	-0-	-1688	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	5236	-0-	-3	-0-	5236	2	N	-0-			-0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3703	-0-	-234	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4038	-0-	-1032	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	3410	-0-	-1829	-0-	3410	2	N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

12	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
01	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
02	1131 #	1112	-0-	-19	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
03	1209 #	1119	-0-	-90	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
04	1350 #	1257	-0-	-93	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
05	1395 #	1051	-0-	-344	-0-	1051	2	N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

12	93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16

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

12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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
06	0		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					170
*07	0		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-			9	6	161
08	0		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					161
09	396		-0-	-0-	-396	67					N	-0-					161
10	6138		1864	-0-	-4274	-0-	1864	2			N	-0-					161
11	5940		40	-0-	-5900	-0-	40	2			N	-0-					161
12	6138		NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					161
01	6138		NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					161
02	5742		NO RPT	-0-	-5742	-0-					N	NO RPT					161
03	6138		NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					161
04	5940		NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					161
05	6138		NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					161

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
12	5115	#	4619	-0-	-496	-0-	4615	2	4	9	N	4					37
01	5654	R	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	N	7					44
*02	5249	#	4774	-0-	-475	-0-	4768	2	6	9	N	5					49
*03	5775	R	5775	-0-	-0-	-0-	5772	2	3	9	N	3					52
04	5460	#	5248	-0-	-212	-0-	5241	2	7	9	N	6					58
05	5642	#	2855	-0-	-2787	-0-	2841	2	14	9	N	13					71

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
12	15128	X	8183	-0-	-6945	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	8817	-0-	-6311	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
02	14152	X	6888	-0-	-7264	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
04	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8539	-0-	-265	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6243	-0-	-670	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6736	-0-	-84	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6215	-0-	-385	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6593	-0-	-444	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1302 X	1244	-0-	-58	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
01	1302 X	1251	-0-	-51	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
02	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
03	1271 X	1106	-0-	-165	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
04	1200 X	1088	-0-	-112	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	1166	-0-	-260	-0-	1166	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

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

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

12	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
01	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	2642	-0-	-26	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2		N	-0-			-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

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

12	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
01	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
02	1769 #	-0-	-0-	-1769	-0-			N	-0-			-0-
03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-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

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	5	-0-	5	B	-275	5	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-275				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275				N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	124 #	66	-0-	-58	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	87 #	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-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

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

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

12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	116 #	56	-0-	-60	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

COLOGNE (4300) //CONT.// 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MAC SERVICES, INC. 519600
HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

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

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 X	1698	-0-	-255	-0-	1698	2			N	-0-					146
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	180	1	1898	2	N	-0-					146
02	2465 X	349	-0-	-2116	-0-	14	1	328	2	N	6					152
						7	9									
03	2635 X	2050	-0-	-585	-0-	180	1	1800	2	N	64					216
						70	9									
04	2550 X	947	-0-	-1603	-0-	120	1	827	2	N	-0-					216
*05	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	2	N	71	182	1			105
						78	9									

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2045	2	18	9	N	16					216
01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	186	1	2061	2	N	15					231
						17	9									
02	2001 X	1811	-0-	-190	-0-	252	1	1540	2	N	17					248
						19	9									
03	2139 X	1782	-0-	-357	-0-	186	1	1579	2	N	15					263
						17	9									
04	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	210	1	1501	2	N	13	182	1			94
						14	9									
05	2263 X	1875	-0-	-388	-0-	155	1	1673	2	N	43					137
						47	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	1550	1	10218	2	N	109	99	1			129
							120	9									
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1439	1	7572	2	N	6					135
							7	9									
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1395	1	4918	2	N	2					137
							2	9									
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1410	1	7181	2	N	37					174
							41	9									
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	1209	1	8027	2	N	126	123	1			177
							139	9									
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	1241	1	6789	2	N	3					180
							3	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	2	2	1			19
						2	9									
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	N	-0-					19
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					19
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	2	N	-0-					19
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	10	1	64	2	N	1	1	1			19
						1	9									
*05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	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
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	164	1	1084	2	N	20	18	1			53
							22	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	131	1	690	2	N	4					57
							4	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	147	1	517	2	N	3					60
							3	9									
03	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	167	1	852	2	N	12					72
							13	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	109	1	722	2	N	23	13	1			82
							25	9									
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	93	1	507	2	N	14					96
							15	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5031	2	1	9	N	1					145
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4616	2	3	9	N	3					148
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	2	1	9	N	1					149
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2	4	9	N	4					153
04	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	4746	2	2	9	N	2					155
05	5022	X	4128	-0-	-894	-0-	4128	2			N	-0-					155

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4774	X	4088	-0-	-686	-0-	530	1	3496	2	N	56	56	1			18
							62	9									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	812	1	4271	2	N	-0-					18
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	637	1	2246	2	N	-0-					18
03	6200	X	3614	-0-	-2586	-0-	593	1	3021	2	N	-0-					18
04	6000	X	2292	-0-	-3708	-0-	294	1	1952	2	N	42	42	1			18
							46	9									
05	5084	X	3359	-0-	-1725	-0-	519	1	2840	2	N	-0-					18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5					133
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9					142
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1					143
03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					144
04	420	X	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					144
*05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					147

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 X	117	-0-	-503 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	458 X	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 X	NO RPT	-0-	-124 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664					N	412	355	1			188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664					N	390	336	1			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664					N	298	361	1			179
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	664					N	287	327	1			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	664					N	263	179	1			223
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					223

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

12	9079 X	1099	-0-	-7980	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	3973 X	321	-0-	-3652	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (2600) //CONT.// 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DÈVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-	155	1			87
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	70	1	640	2	N	-0-					87
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	15					102
							17	9									
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	58	1	658	2	N	25					127
							28	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	662	2	N	25					152
							28	9									
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-					152

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

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

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-8556					Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

12	2201 N	2111	-0-	-90	B	-0-	2082	2	29	9	N	26					80
01	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	23	9	N	21					101
02	2099 N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2041	2	58	9	N	53	110	1			44
03	2158 N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2135	2	23	9	N	21					65
04	2100 N	2069	-0-	-31	B	-0-	2041	2	28	9	N	25					90
*05	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2216	2	48	9	N	44	120	1			14

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

12	1984 N	1863	-0-	-121	B	-49781	1846	2	17	9	N	15					38
01	0 N	1946	-0-	1946	B	-47835	1932	2	14	9	N	13					51
02	0 N	1837	-0-	1837	B	-45998	1801	2	36	9	N	33	77	1			7
03	1860 N	1880	-0-	20	B	-45978	1863	2	17	9	N	15					22
04	1890 N	1629	-0-	-261	B	-45978	1615	2	14	9	N	13					35
05	1953 N	2060	-0-	107	B	-45871	1992	2	68	9	N	62	69	1			28

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

12	341 N	1933	-0-	1592	B	-13515	1788	2	145	9	N	132	155	1			173
01	93 N	945	-0-	852	B	-12663	879	2	66	9	N	60					233
02	2842 X	1847	-0-	-995	B	-12663	1766	2	81	9	N	74					307
03	3038 X	1733	-0-	-1305	B	-12663	1619	2	114	9	N	104	181	1			230
04	2940 X	1800	-0-	-1140	B	-12663	1661	2	139	9	N	126	175	1			181
05	1984 X	1452	-0-	-532	B	-12663	1376	2	76	9	N	69	171	1			79

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					77
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					77
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	77	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	135	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2015 - PLUGGED 10/03/15

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15

COSDEN, W. (2600 FRIO) 20876 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY 802713
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 10 RRCID -> 086139 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2865	2	168	9	N	153	186	1			231
01	2852 X	2321	-0-	-531	-0-	2111	2	210	9	N	191	181	1			241
02	2668 X	2285	-0-	-383	-0-	2248	2	37	9	N	34					275
03	3038 X	2508	-0-	-530	-0-	2273	2	235	9	N	214	184	1			305
04	2940 X	2185	-0-	-755	-0-	1990	2	195	9	N	177	184	1			298
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					298

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

12	2108 N	1447	-0-	-661	-0-	1406	2	41	9	N	37					478
01	2170 N	1282	-0-	-888	-0-	1223	2	59	9	N	54	183	1			349
02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1436	2	26	9	N	24					373
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	1368	2	30	9	N	27					400
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1184	2	28	9	N	25					425
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					425

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

12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	5			N	-0-					-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	5			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	5			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	5			N	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	5			N	-0-					-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

12	4866 X	4866	-0-	-0-	B	-0-	1453	1	3413	3	Y	-0-		-0-
01	5352 X	5352	-0-	-0-	B	-0-	1707	1	3645	3	Y	-0-		-0-
02	4973 X	4973	-0-	-0-	B	-0-	1760	1	3213	3	Y	-0-		-0-
03	4650 X	4590	-0-	-60	B	-0-	1658	1	2932	3	Y	-0-		-0-
04	4864 X	4864	-0-	-0-	B	-0-	1618	1	3246	3	Y	-0-		-0-
*05	5291 X	5291	-0-	-0-	B	-0-	2059	1	3232	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

12	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	1169	2				N	-0-		2
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9		N	1		3
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2				N	-0-		3
03	1426 X	1069	-0-	-357	-0-	1069	2				N	-0-		3
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2				N	-0-		3
*05	1457 X	1282	-0-	-175	-0-	1267	2	15	9		N	14		17

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

12	1147 N	608	-0-	-539	-0-	182	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	213	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	551 N	476	-0-	-75	-0-	168	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	288	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	267	1	535	3	Y	-0-					-0-
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	339	1	531	3	Y	1					1
						1	9									

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

12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	248	1	1500	2	N	125	180	1			177
						138	9									
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	233	1	1665	2	N	134	188	1			123
						147	9									
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	261	1	1661	2	N	129					252
						142	9									
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	284	1	1724	2	N	127	189	1			190
						140	9									
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	216	1	1594	2	N	113	178	1			125
						124	9									
05	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	217	1	1451	2	N	108					233
						119	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	925	1	2173	3	Y	110	179	1			265
							121	9									
01	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	759	1	1620	3	Y	94					359
							103	9									
02	4843	X	910	-0-	-3933	-0-	313	1	573	3	Y	22					381
							24	9									
03	5177	X	1971	-0-	-3206	-0-	690	1	1222	3	Y	54	185	1			250
							59	9									
04	4290	X	413	-0-	-3877	-0-	127	1	256	3	Y	27					277
							30	9									
05	3224	X	539	-0-	-2685	-0-	194	1	302	3	Y	39					316
							43	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

12	31930	X	14819	-0-	-17111	-0-	14728	2	91	9	N	83	180	1			61
01	31930	X	11309	-0-	-20621	-0-	11243	2	66	9	N	60					121
02	29870	X	11307	-0-	-18563	-0-	11254	2	53	9	N	48					169
03	22537	X	11393	-0-	-11144	-0-	11362	2	31	9	N	28					197
04	14340	X	8748	-0-	-5592	-0-	8718	2	30	9	N	27	173	1			51
05	14818	X	8449	-0-	-6369	-0-	8424	2	25	9	N	23					74

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

12	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	2					186
01	1395	#	879	-0-	-516	-0-	150	1	729	3	N	-0-					186
02	995	R	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	3	N	-0-					186
03	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	3	19	9	N	17					203
04	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	150	1	1430	3	N	13					216
							14	9									
05	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					216

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

12	5673	X	3945	-0-	-1728	-0-	543	1	3402	2	N	-0-					134
01	4836	X	865	-0-	-3971	-0-	835	2	30	9	N	27					161
02	4089	X	1803	-0-	-2286	-0-	1803	2			N	-0-					161
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4351	2	53	9	N	48	179	1			30
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4632	2	56	9	N	51					81
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					81

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	310	1	1937	2	N	11					233
							12	9									
01	2883	X	919	-0-	-1964	-0-	805	2	114	9	N	104	182	1			155
02	2175	X	1562	-0-	-613	-0-	1512	2	50	9	N	45					200
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2792	2	107	9	N	97	182	1			115
04	3000	N	3006	-0-	6	6	2896	2	110	9	N	100					215
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					215

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	899	5	25	9	N	23					127
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	899	1	485	9	N	441	527	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					41
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	3499	-0-	-2794	-0-	1430	1	2011	2	N	53					149
							58	9									
01	7564	X	3193	-0-	-4371	-0-	1468	1	1635	2	N	82					231
							90	9									
02	7076	X	3163	-0-	-3913	-0-	1308	1	1807	2	N	44	171	1			104
							48	9									
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					104
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	1					105
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					105

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	5					156
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	348	351	1			153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3100	X	1099	-0-	-2001	-0-	1071	2	28	9	N	25					258
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	684	2	37	9	N	34					292
02	1885	X	825	-0-	-1060	-0-	817	2	8	9	N	7	177	1			122
03	2015	X	91	-0-	-1924	-0-	91	2			N	-0-					122
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					122
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					122

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

12	25947	X	13525	-0-	-12422	B	-0-	785	1	8976	3	N	3422	3302	1			361
								3764	9									
01	24459	X	17315	-0-	-7144	B	-0-	459	1	12093	3	N	4330	4416	1			275
								4763	9									
*02	21315	X	14886	-0-	-6429	B	-0-	247	1	10589	3	N	3682	3815	1			142
								4050	9									
03	20305	X	14848	-0-	-5457	B	-0-	131	1	10636	3	N	3710	3278	1			574
								4081	9									
04	18330	X	13402	-0-	-4928	B	-0-	368	1	9369	3	N	3332	3470	1			436
								3665	9									
05	17329	X	12970	-0-	-4359	B	-0-	78	1	9189	3	N	3366	3269	1			533
								3703	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

12	11563	X	8938	-0-	-2625	B	-0-	7378	2	1560	9	N	1418	1467	1			227
01	10478	X	8825	-0-	-1653	B	-0-	7440	2	1385	9	N	1259	1290	1			196
02	9802	X	7691	-0-	-2111	B	-0-	6513	2	1178	9	N	1071	1106	1			161
03	10323	X	7714	-0-	-2609	B	-0-	6478	2	1236	9	N	1124	1110	1			175
04	9990	X	7165	-0-	-2825	B	-0-	6052	2	1113	9	N	1012	1102	1			85
05	8928	X	7161	-0-	-1767	B	-0-	6079	2	1082	9	N	984	913	1			156

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 #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	209	181	1			235
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22	63	1			194
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7169	X	7169	-0-	-0- B	-0-	351	1	4931	2	N	1715	1660	1			304
							1887	9									
01	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	813	1	4552	2	N	1685	1571	1			418
							1854	9									
02	6479	X	6479	-0-	-0- B	-0-	471	1	4349	2	N	1508	1657	1			269
							1659	9									
03	7161	X	2123	-0-	-5038 B	-0-	375	1	1440	2	N	280	371	1			178
							308	9									
04	6990	X	605	-0-	-6385 B	-0-	256	1	349	9	N	317	183	1			312
05	7223	X	78	-0-	-7145 B	-0-	78	1			N	-0-					312

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3412	-0-	-463 B	-255691	417	1	2456	2	N	490	550	1			114
							539	9									
01	3720	X	3223	-0-	-497 B	-255691	189	1	2414	2	N	564	551	1			127
							620	9									
02	3451	X	2991	-0-	-460 B	-255691	110	1	2250	2	N	574	548	1			153
							631	9									
03	3472	X	3165	-0-	-307 B	-255691	10	1	2404	2	N	683	725	1			111
							751	9									
04	3360	X	2885	-0-	-475 B	-255691	3	1	2289	2	N	539	544	1			106
							593	9									
05	3410	X	2934	-0-	-476 B	-255691	2	1	2351	2	N	528	534	1			100
							581	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3622	-0-	-718 B	-0-	98	1	2938	2	N	533	513	1			106
							586	9									
01	4278	X	3515	-0-	-763 B	-0-	2912	2	603	9	N	548	541	1			113
02	3770	X	3434	-0-	-336 B	-0-	27	1	2747	2	N	600	550	1			163
							660	9									
03	3968	X	3702	-0-	-266 B	-0-	4	1	3164	2	N	485	557	1			91
							534	9									
04	3780	X	3622	-0-	-158 B	-0-	2	1	3026	2	N	540	552	1			79
							594	9									
05	3720	X	3252	-0-	-468 B	-0-	2454	2	798	9	N	725	720	1			84

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
12	2914	X	2286	-0-	-628 B	-0-	1900	2	386	9	N	351	365	1			137
01	2129	X	2129	-0-	-0- B	-0-	1702	2	427	9	N	388	372	1			153
02	2668	X	2157	-0-	-511 B	-0-	1570	2	587	9	N	534	539	1			148
03	2852	X	1893	-0-	-959 B	-0-	1716	2	177	9	N	161	182	1			127
04	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	2489	2	524	9	N	476	539	1			64
*05	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	2236	2	403	9	N	366	354	1			76

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14259	-0-	-1830 B	-0-	253	1	12073	2	N	1757	55	0	1664	1	354
							1933	9									
01	15934	X	15077	-0-	-857 B	-0-	193	1	12528	2	N	2142	152	0	2047	1	297
							2356	9									
02	14384	X	13984	-0-	-400 B	-0-	196	1	11588	2	N	2000	1841	1			456
							2200	9									
03	15376	X	4367	-0-	-11009 B	-0-	61	1	3584	2	N	656	905	1			207
							722	9									
04	14880	X	723	-0-	-14157 B	-0-	723	2			N	-0-					207
05	15066	X	1364	-0-	-13702 B	-0-	1	1	1176	2	N	170	180	1			197
							187	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
12	1395	X	578	-0-	-817 B	-0-	3	1	346	3	N	208	180	1			373
							229	9									
01	1395	X	187	-0-	-1208 B	-0-	11	1	176	3	N	-0-					373
02	1305	X	216	-0-	-1089 B	-0-	18	1	99	3	N	90	186	1			277
							99	9									
03	1209	X	140	-0-	-1069 B	-0-	2	1	138	3	N	-0-					277
04	1170	X	87	-0-	-1083 B	-0-	87	1			N	-0-					277
05	589	X	61	-0-	-528 B	-0-	61	1			N	-0-					277

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
12	19320	X	19320	-0-	-0- B	-0-	530	1	12346	3	N	5858	2903	0	2912	1	266
							6444	9									
01	16088	X	16088	-0-	-0- B	-0-	597	1	10671	3	N	4382	3507	0	913	1	228
							4820	9									
02	13422	X	13422	-0-	-0- B	-0-	600	1	8819	3	N	3639	200	0	3310	1	357
							4003	9									
03	19313	X	9003	-0-	-10310 B	-0-	592	1	5445	3	N	2696	1364	0	1473	1	216
							2966	9									
04	18690	X	5971	-0-	-12719 B	-0-	410	1	3751	3	N	1645	1645	0			216
							1810	9									
05	19313	X	3804	-0-	-15509 B	-0-	452	1	2284	3	N	971	971	0			216
							1068	9									

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
12	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					105
01	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	7	1	677	2	N	225	187	1			143
							248	9									
02	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	1863	2	436	9	N	396	369	1			170
03	1203	X	1203	-0-	-0- B	-0-	1062	2	141	9	N	128	178	1			120
04	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	3908	2	681	9	N	619	549	1			190
*05	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4061	2	711	9	N	646	727	1			109

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
12	15964	X	15964	-0-	-0- B	-0-	11648	2	4316	9	N	3924	1195	0	2731	1	430
01	14290	X	14290	-0-	-0- B	-0-	11167	2	3123	9	N	2839	2839	0			430
02	12999	X	12999	-0-	-0- B	-0-	10248	2	2751	9	N	2501	2501	0			430
03	14166	X	14166	-0-	-0- B	-0-	11067	2	3099	9	N	2817	2817	0			430
04	13382	X	13382	-0-	-0- B	-0-	10498	2	2884	9	N	2622	2622	0			430
*05	12529	X	12529	-0-	-0- B	-0-	10012	2	2517	9	N	2288	78	0	2225	1	415

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	13515	-0-	-1613 B	-0-	335	1	11400	2	N	1618	1667	1			156
							1780	9									
01	14694	X	13865	-0-	-829 B	-0-	154	1	11719	2	N	1811	1656	1			311
							1992	9									
02	13514	X	12162	-0-	-1352 B	-0-	14	1	10441	2	N	1552	1651	1			212
							1707	9									
03	14105	X	12855	-0-	-1250 B	-0-	162	1	10832	2	N	1692	1471	1			433
							1861	9									
04	13530	X	12053	-0-	-1477 B	-0-	26	1	10615	2	N	1284	1471	1			246
							1412	9									
05	13857	X	12841	-0-	-1016 B	-0-	18	1	10940	2	N	1712	1657	1			301
							1883	9									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

12	7223	X	6701	-0-	-522 B	-0-	464	1	5620	2	N	561	549	1			388
							617	9									
01	7130	X	6658	-0-	-472 B	-0-	438	1	5334	2	N	805	738	1			455
							886	9									
02	6583	X	5925	-0-	-658 B	-0-	519	1	4843	2	N	512	550	1			417
							563	9									
03	7006	X	6045	-0-	-961 B	-0-	523	1	4970	2	N	502	556	1			363
							552	9									
04	6780	X	5856	-0-	-924 B	-0-	451	1	4809	2	N	542	556	1			349
							596	9									
05	6696	X	6136	-0-	-560 B	-0-	458	1	5053	2	N	568	547	1			370
							625	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

12	1209	X	932	-0-	-277 B	-0-	932	1			N	-0-					109
01	1209	X	586	-0-	-623 B	-0-	574	1	12	2	N	-0-					109
02	667	X	464	-0-	-203 B	-0-	464	1			N	-0-					109
03	930	X	392	-0-	-538 B	-0-	392	1			N	-0-					109
04	900	X	374	-0-	-526 B	-0-	374	1			N	-0-					109
05	930	X	340	-0-	-590 B	-0-	340	1			N	-0-					109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

12	9734	X	4731	-0-	-5003 B	-0-	285	1	3625	3	N	746	733	1			472
							821	9									
01	8246	X	4903	-0-	-3343 B	-0-	263	1	4143	3	N	452	736	1			188
							497	9									
02	7714	X	4742	-0-	-2972 B	-0-	230	1	3615	3	N	815	738	1			265
							897	9									
03	6014	X	4713	-0-	-1301 B	-0-	266	1	3732	3	N	650	749	1			166
							715	9									
04	5250	X	4357	-0-	-893 B	-0-	217	1	3518	3	N	565	548	1			183
							622	9									
05	5611	X	4771	-0-	-840 B	-0-	202	1	3778	3	N	719	722	1			180
							791	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19247 X	19247	-0-	-0- B	-0-	311	1	17592	3	N	1222	1300	1			280
						1344	9									
01	12192 X	12192	-0-	-0- B	-0-	251	1	10351	3	N	1445	1479	1			246
						1590	9									
02	9483 X	8593	-0-	-890 B	-0-	212	1	6998	3	N	1257	1296	1			207
						1383	9									
03	15562 X	8940	-0-	-6622 B	-0-	230	1	7305	3	N	1277	1286	1			198
						1405	9									
04	15060 X	7557	-0-	-7503 B	-0-	264	1	6325	3	N	880	924	1			154
						968	9									
05	15562 X	2111	-0-	-13451 B	-0-	102	1	1643	3	N	333	361	1			126
						366	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

12	11346 X	9149	-0-	-2197 B	-0-	32	1	8270	2	N	770	903	1			146
						847	9									
01	11005 X	8730	-0-	-2275 B	-0-	76	1	7815	2	N	763	740	1			169
						839	9									
02	9918 X	8298	-0-	-1620 B	-0-	48	1	7369	2	N	801	732	1			238
						881	9									
03	10261 X	8829	-0-	-1432 B	-0-	1	1	7908	2	N	836	912	1			162
						920	9									
04	9270 X	8215	-0-	-1055 B	-0-	7382	2	833	9	N	757	734	1			185
05	9176 X	8482	-0-	-694 B	-0-	7692	2	790	9	N	718	712	1			191

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

12	8401 X	7002	-0-	-1399 B	-0-	585	1	5116	2	N	1183	1104	1			366
						1301	9									
01	8246 X	7096	-0-	-1150 B	-0-	596	1	4904	2	N	1451	1656	1			161
						1596	9									
02	7424 X	6191	-0-	-1233 B	-0-	499	1	4292	2	N	1273	1102	1			332
						1400	9									
03	7936 X	5172	-0-	-2764 B	-0-	574	1	3452	2	N	1042	1113	1			261
						1146	9									
04	7680 X	683	-0-	-6997 B	-0-	683	1			N	-0-					261
05	7099 X	656	-0-	-6443 B	-0-	656	1			N	-0-					261

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

12	7908 X	7908	-0-	-0- B	-0-	211	1	6287	2	N	1282	1292	1			139
						1410	9									
01	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	271	1	5614	2	N	933	930	1			142
						1026	9									
02	7598 X	6376	-0-	-1222 B	-0-	250	1	5127	2	N	908	918	1			132
						999	9									
03	8122 X	6339	-0-	-1783 B	-0-	232	1	5094	2	N	921	929	1			124
						1013	9									
04	7860 X	5620	-0-	-2240 B	-0-	119	1	4689	2	N	738	734	1			128
						812	9									
05	7905 X	5549	-0-	-2356 B	-0-	12	1	4755	2	N	711	702	1			137
						782	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 #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338 X	9889	-0-	-2449 B	-0-	2151	1	5737	3	N	1819	2010	1			264
						2001	9									
01	10974 X	8515	-0-	-2459 B	-0-	2213	1	4497	3	N	1641	1664	1			241
						1805	9									
02	10063 X	4986	-0-	-5077 B	-0-	1615	1	2742	3	N	572	366	1			447
						629	9									
03	15306 X	15306	-0-	-0- B	-0-	682	1	12310	3	N	2104	2181	1			370
						2314	9									
04	9720 X	3783	-0-	-5937 B	-0-	192	1	2790	3	N	728	911	1			187
						801	9									
05	9889 X	630	-0-	-9259 B	-0-	161	1	469	3	N	-0-					187

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

12	16058 X	13181	-0-	-2877 B	-0-	406	1	9223	3	N	3229	261	0	2957	1	491
						3552	9									
01	15221 X	14976	-0-	-245 B	-0-	378	1	10454	3	N	3767	3453	0	562	1	243
						4144	9									
02	13862 X	13156	-0-	-706 B	-0-	250	1	9490	3	N	3105	3105	0			243
						3416	9									
03	14415 X	13615	-0-	-800 B	-0-	240	1	9830	3	N	3223	3223	0			243
						3545	9									
04	14490 X	12265	-0-	-2225 B	-0-	162	1	9223	3	N	2618	2618	0			243
						2880	9									
05	14973 X	12472	-0-	-2501 B	-0-	187	1	8765	3	N	3200	2919	0	368	1	156
						3520	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

12	23126 X	20486	-0-	-2640 B	-0-	339	1	17269	2	N	2616	2517	0	183	1	329
						2878	9									
01	23367 X	23367	-0-	-0- B	-0-	19881	2	3486	9	N	3169	2375	0	735	1	388
02	19604 X	19183	-0-	-421 B	-0-	16752	2	2431	9	N	2210	1974	0	373	1	251
03	20801 X	19518	-0-	-1283 B	-0-	16830	2	2688	9	N	2444	2444	0			251
04	22620 X	18118	-0-	-4502 B	-0-	15676	2	2442	9	N	2220	1442	0	740	1	289
05	23374 X	18335	-0-	-5039 B	-0-	354	1	15544	2	N	2215	2215	0			289
						2437	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

12	9734 X	9034	-0-	-700 B	-0-	31	1	6498	2	N	2277	2043	0	186	1	456
						2505	9									
01	9734 X	8502	-0-	-1232 B	-0-	136	1	6193	2	N	1975	1975	0			456
						2173	9									
02	9106 X	6528	-0-	-2578 B	-0-	87	1	4931	2	N	1373	319	0	1106	1	404
						1510	9									
03	9021 X	7593	-0-	-1428 B	-0-	270	1	5594	2	N	1572	85	0	1278	1	613
						1729	9									
04	8730 X	7907	-0-	-823 B	-0-	65	1	5863	2	N	1799	222	0	1654	1	536
						1979	9									
05	9021 X	7943	-0-	-1078 B	-0-	197	1	5665	2	N	1892	1678	0	180	1	570
						2081	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
12	22692	X	18607	-0-	-4085 B	-0-	676	1	13191	2	N	4309	4132	0	316	1	184
							4740	9									
01	21452	X	18070	-0-	-3382 B	-0-	710	1	12664	2	N	4269	4269	0			184
							4696	9									
02	19082	X	15800	-0-	-3282 B	-0-	649	1	10982	2	N	3790	3790	0			184
							4169	9									
03	20274	X	16579	-0-	-3695 B	-0-	557	1	11580	2	N	4038	4038	0			184
							4442	9									
04	19620	X	12201	-0-	-7419 B	-0-	304	1	8701	2	N	2905	2905	0			184
							3196	9									
05	18600	X	15673	-0-	-2927 B	-0-	251	1	11251	2	N	3792	3792	0			184
							4171	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
12	18259	X	17084	-0-	-1175 B	-0-	51	1	14855	3	N	1980	1980	0			223
							2178	9									
01	18259	X	16687	-0-	-1572 B	-0-	202	1	14517	3	N	1789	808	0	927	1	277
							1968	9									
02	16588	X	15653	-0-	-935 B	-0-	115	1	13538	3	N	1818	1708	0	185	1	202
							2000	9									
03	17732	X	16332	-0-	-1400 B	-0-	82	1	14255	3	N	1814	1814	0			202
							1995	9									
04	16710	X	15715	-0-	-995 B	-0-	264	1	13593	3	N	1689	1689	0			202
							1858	9									
05	17081	X	15536	-0-	-1545 B	-0-	270	1	13403	3	N	1694	1694	0			202
							1863	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
12	13516	X	12447	-0-	-1069 B	-0-	304	1	9779	3	N	2149	1813	0	373	1	274
							2364	9									
01	13113	X	11794	-0-	-1319 B	-0-	298	1	9645	3	N	1683	1683	0			274
							1851	9									
02	11948	X	10940	-0-	-1008 B	-0-	263	1	8883	3	N	1631	1631	0			274
							1794	9									
03	12772	X	11343	-0-	-1429 B	-0-	269	1	9218	3	N	1687	1687	0			274
							1856	9									
04	12060	X	10749	-0-	-1311 B	-0-	72	1	8966	3	N	1555	1555	0			274
							1711	9									
05	12462	X	11252	-0-	-1210 B	-0-	176	1	9284	3	N	1629	1629	0			274
							1792	9									

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
12	3317	X	1989	-0-	-1328 B	-0-	555	1	1215	2	N	199	185	1			115
							219	9									
01	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	111	111	1			115
02	2987	X	-0-	-0-	-2987 B	-0-					N	-0-					115
03	2945	X	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-					115
04	2850	X	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	-0-					115
05	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					115

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 #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	14182	-0-	-1535 B	-0-	42	1	11276	3	N	2604	2604	0			215
							2864	9									
01	15283	X	13330	-0-	-1953 B	-0-	10770	3	2560	9	N	2327	2235	0	189	1	118
02	13891	X	13018	-0-	-873 B	-0-	10204	3	2814	9	N	2558	2350	0	184	1	142
03	14694	X	13273	-0-	-1421 B	-0-	10597	3	2676	9	N	2433	2433	0			142
04	14220	X	10646	-0-	-3574 B	-0-	8523	3	2123	9	N	1930	1930	0			142
05	14167	X	7830	-0-	-6337 B	-0-	6207	3	1623	9	N	1475	1475	0			142

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					153
01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					153
02	87	X	16	-0-	-71 B	-0-	16	3			N	-0-					153
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					153

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	6750	-0-	-6642 B	-0-	351	1	4995	2	N	1276	1285	1			268
							1404	9									
01	13392	X	6722	-0-	-6670 B	-0-	254	1	4865	2	N	1457	364	0	1099	1	262
							1603	9									
02	9367	X	5845	-0-	-3522 B	-0-	262	1	4336	2	N	1134	1134	0			262
							1247	9									
03	8494	X	5904	-0-	-2590 B	-0-	222	1	4635	2	N	952	550	0	370	1	294
							1047	9									
04	6960	X	5734	-0-	-1226 B	-0-	277	1	4327	2	N	1027	1105	1			216
							1130	9									
05	6758	X	5776	-0-	-982 B	-0-	212	1	4500	2	N	967	732	1			451
							1064	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23033	X	20101	-0-	-2932 B	-0-	307	1	16516	2	N	2980	775	0	2209	1	379
							3278	9									
01	21886	X	19350	-0-	-2536 B	-0-	160	1	16219	2	N	2701	2701	0			379
							2971	9									
02	19604	X	17302	-0-	-2302 B	-0-	52	1	14443	2	N	2552	2377	0	185	1	369
							2807	9									
03	20956	X	17741	-0-	-3215 B	-0-	74	1	14968	2	N	2454	2454	0			369
							2699	9									
04	19590	X	16372	-0-	-3218 B	-0-	9	1	13854	2	N	2281	2281	0			369
							2509	9									
05	20088	X	16163	-0-	-3925 B	-0-	14	1	13704	2	N	2223	2223	0			369
							2445	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	18526	-0-	-3050 B	-0-	2927	1	12711	2	N	2625	2397	1			467
							2888	9									
*01	21173	X	16729	-0-	-4444 B	-0-	2360	1	12137	2	N	2029	2224	1			272
							2232	9									
*02	18821	X	13642	-0-	-5179 B	-0-	484	1	10769	2	N	2172	2195	1			249
							2389	9									
*03	19406	X	16013	-0-	-3393 B	-0-	444	1	13113	2	N	2233	2216	1			266
							2456	9									
*04	17940	X	15188	-0-	-2752 B	-0-	342	1	12425	2	N	2201	2216	1			251
							2421	9									
05	18538	X	11920	-0-	-6618 B	-0-	224	1	9651	2	N	1859	1846	1			264
							2045	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					529
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	133	186	1			476
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					476

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

12	16399 X	13523	-0-	-2876 B	-0-	270	1	10538	2	N	2468	868	0	1850	1	122
						2715	9									
01	13919 X	13092	-0-	-827 B	-0-	19	1	10627	2	N	2224	2224	0			122
						2446	9									
02	13021 X	8340	-0-	-4681 B	-0-	6	1	6819	2	N	1377	1377	0			122
						1515	9									
03	13516 X	8640	-0-	-4876 B	-0-	121	1	7176	2	N	1221	1103	1			240
						1343	9									
04	13080 X	10538	-0-	-2542 B	-0-	352	1	7966	2	N	2018	1521	0	555	1	182
						2220	9									
05	13516 X	9319	-0-	-4197 B	-0-	244	1	7300	2	N	1614	1614	0			182
						1775	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

12	36641 X	36641	-0-	-0- B	-0-	2258	1	31392	2	N	2719	2797	1			195
						2991	9									
01	35836 X	34919	-0-	-917 B	-0-	2278	1	29843	2	N	2544	2607	1			132
						2798	9									
02	32741 X	30657	-0-	-2084 B	-0-	2304	1	25821	2	N	2302	2218	1			216
						2532	9									
03	36642 X	27219	-0-	-9423 B	-0-	2119	1	22682	2	N	2198	2220	1			194
						2418	9									
04	35460 X	27154	-0-	-8306 B	-0-	1665	1	23378	2	N	1919	1836	1			277
						2111	9									
05	36642 X	31305	-0-	-5337 B	-0-	2011	1	27083	2	N	2010	2178	1			109
						2211	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

12	20150 X	15606	-0-	-4544 B	-0-	177	1	13019	2	N	2191	2191	0			164
						2410	9									
01	18755 X	14966	-0-	-3789 B	-0-	36	1	12623	2	N	2097	2097	0			164
						2307	9									
02	16965 X	13469	-0-	-3496 B	-0-	22	1	11285	2	N	1965	1965	0			164
						2162	9									
03	17422 X	13741	-0-	-3681 B	-0-	26	1	11491	2	N	2022	2022	0			164
						2224	9									
04	16170 X	12796	-0-	-3374 B	-0-	159	1	10551	2	N	1896	1896	0			164
						2086	9									
05	15593 X	12752	-0-	-2841 B	-0-	52	1	10860	2	N	1673	1673	0			164
						1840	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
12	28923	X	26726	-0-	-2197 B	-0-	1515	1	23464	2	N	1588	1466	1			326
							1747	9									
01	27807	X	24564	-0-	-3243 B	-0-	1369	1	21438	2	N	1597	1675	1			248
							1757	9									
02	26419	X	24545	-0-	-1874 B	-0-	1486	1	21100	2	N	1781	1849	1			180
							1959	9									
03	28241	X	23495	-0-	-4746 B	-0-	1583	1	20292	2	N	1473	1470	1			183
							1620	9									
04	27330	X	22912	-0-	-4418 B	-0-	1107	1	20391	2	N	1285	1273	1			195
							1414	9									
*05	28389	X	28389	-0-	-0- B	-0-	1416	1	25235	2	N	1580	1642	1			133
							1738	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

12	20522	X	17231	-0-	-3291 B	-0-	834	1	14270	2	N	1934	2043	1			182
							2127	9									
01	20026	X	16809	-0-	-3217 B	-0-	898	1	13713	2	N	1998	1847	1			333
							2198	9									
02	17980	X	14817	-0-	-3163 B	-0-	924	1	12378	2	N	1377	1469	1			241
							1515	9									
03	18662	X	15203	-0-	-3459 B	-0-	617	1	12116	2	N	2245	2222	1			264
							2470	9									
04	17100	X	14284	-0-	-2816 B	-0-	538	1	11775	2	N	1792	1858	1			198
							1971	9									
05	17236	X	11992	-0-	-5244 B	-0-	603	1	9519	2	N	1700	1657	1			241
							1870	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

12	17712	X	17712	-0-	-0- B	-0-	1	1	14333	2	N	3071	3463	1			219
							3378	9									
01	13177	X	13177	-0-	-0- B	-0-	118	1	10493	2	N	2333	2225	1			327
							2566	9									
02	14495	X	14495	-0-	-0- B	-0-	468	1	11091	2	N	2669	2728	1			268
							2936	9									
03	14449	X	14449	-0-	-0- B	-0-	160	1	11280	2	N	2735	2761	1			242
							3009	9									
04	12477	X	12477	-0-	-0- B	-0-	503	1	9523	2	N	2228	2218	1			252
							2451	9									
*05	11992	X	11992	-0-	-0- B	-0-	541	1	9003	2	N	2225	2209	1			268
							2448	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

12	25296	X	21076	-0-	-4220 B	-0-	226	1	19270	2	N	1436	619	0	930	1	237
							1580	9									
01	23622	X	20846	-0-	-2776 B	-0-	159	1	19188	2	N	1363	250	0	1105	1	245
							1499	9									
02	21431	X	18780	-0-	-2651 B	-0-	142	1	17267	2	N	1246	1292	1			199
							1371	9									
03	22072	X	19133	-0-	-2939 B	-0-	58	1	17710	2	N	1241	1294	1			146
							1365	9									
04	20550	X	17788	-0-	-2762 B	-0-	16491	2	1297	9	N	1179	298	0	904	1	123
05	21080	X	17759	-0-	-3321 B	-0-	16498	2	1261	9	N	1146	1146	0			123

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
12	20770 X	14134	-0-	-6636 B	-0-	208	1	11718	2	N	2007	1363	0	554	1	486
						2208	9									
01	20770 X	17987	-0-	-2783 B	-0-	541	1	14462	2	N	2713	2713	0			486
						2984	9									
02	19430 X	17247	-0-	-2183 B	-0-	348	1	13973	2	N	2660	2660	0			486
						2926	9									
03	20770 X	18358	-0-	-2412 B	-0-	267	1	15176	2	N	2650	2650	0			486
						2915	9									
04	20100 X	16455	-0-	-3645 B	-0-	260	1	13776	2	N	2199	1438	0	364	1	883
						2419	9									
05	18445 X	15068	-0-	-3377 B	-0-	75	1	12763	2	N	2027	791	0	1633	1	486
						2230	9									

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

12	12834 X	11917	-0-	-917 B	-0-	194	1	8260	2	N	3148	1983	0	1093	1	500
						3463	9									
01	12059 X	10736	-0-	-1323 B	-0-	194	1	7896	2	N	2405	2405	0			500
						2646	9									
02	11281 X	10655	-0-	-626 B	-0-	137	1	7178	2	N	3036	2016	0	1112	1	408
						3340	9									
03	12059 X	10144	-0-	-1915 B	-0-	3	1	7521	2	N	2382	1756	0	560	1	474
						2620	9									
04	11520 X	10195	-0-	-1325 B	-0-	7182	2	3013	9	N	2739	2506	0	186	1	521
05	11904 X	9975	-0-	-1929 B	-0-	1	1	7238	2	N	2487	2487	0			521
						2736	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

12	23840 X	23840	-0-	-0- B	-0-	1477	1	17882	2	N	4074	4374	1			262
						4481	9									
01	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	1113	1	9946	2	N	2611	2590	1			283
						2872	9									
02	9106 X	1822	-0-	-7284 B	-0-	328	1	1151	2	N	312	371	1			224
						343	9									
03	9734 X	4161	-0-	-5573 B	-0-	855	1	2098	2	N	1098	1101	1			221
						1208	9									
04	9420 X	3194	-0-	-6226 B	-0-	455	1	2014	2	N	659	733	1			147
						725	9									
*05	23675 X	23675	-0-	-0- B	-0-	600	1	17681	2	N	4904	4872	1			179
						5394	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

12	13485 X	11488	-0-	-1997 B	-0-	11	1	9466	2	N	1828	1823	1			300
						2011	9									
01	13485 X	11101	-0-	-2384 B	-0-	9296	2	1805	9	N	1641	1682	1			259
02	11861 X	9929	-0-	-1932 B	-0-	45	1	8071	2	N	1648	1661	1			246
						1813	9									
03	12338 X	9931	-0-	-2407 B	-0-	36	1	8283	2	N	1465	1464	1			247
						1612	9									
04	11940 X	9664	-0-	-2276 B	-0-	12	1	7933	2	N	1563	1481	1			329
						1719	9									
05	11501 X	9980	-0-	-1521 B	-0-	45	1	8245	2	N	1536	1657	1			208
						1690	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
12	19623	X	6319	-0-	-13304 B	-0-	329	1	3714	2	N	2069	1582	0	359	1	359
							2276	9									
01	14353	X	3667	-0-	-10686 B	-0-	383	1	2158	2	N	1024	1024	0			359
							1126	9									
02	7117	X	7117	-0-	-0- B	-0-	506	1	4484	2	N	1934	1934	0			359
							2127	9									
03	6664	X	6664	-0-	-0- B	-0-	510	1	4248	2	N	1733	1733	0			359
							1906	9									
04	6123	X	6123	-0-	-0- B	-0-	539	1	3884	2	N	1545	1545	0			359
							1700	9									
05	7595	X	5950	-0-	-1645 B	-0-	336	1	4086	2	N	1389	1267	0	184	1	297
							1528	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

12	16802	X	7440	-0-	-9362 B	-0-	1919	1	3879	2	N	1493	1110	0	553	1	368
							1642	9									
01	15779	X	7837	-0-	-7942 B	-0-	1866	1	4348	2	N	1475	1475	0			368
							1623	9									
02	13978	X	7418	-0-	-6560 B	-0-	1822	1	4091	2	N	1368	815	0	550	1	371
							1505	9									
03	14601	X	8223	-0-	-6378 B	-0-	1972	1	4699	2	N	1411	1411	0			371
							1552	9									
04	8820	X	8696	-0-	-124 B	-0-	2090	1	5112	2	N	1358	1177	0	186	1	366
							1494	9									
*05	8558	X	8558	-0-	-0- B	-0-	2274	1	4693	2	N	1446	1187	0	186	1	439
							1591	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

12	18724	X	14522	-0-	-4202 B	-0-	249	1	12152	2	N	1928	384	0	1668	1	290
							2121	9									
01	18724	X	15006	-0-	-3718 B	-0-	257	1	12507	2	N	2038	1722	0	186	1	420
							2242	9									
02	17516	X	13087	-0-	-4429 B	-0-	222	1	11231	2	N	1485	1485	0			420
							1634	9									
03	14508	X	13748	-0-	-760 B	-0-	228	1	11736	2	N	1622	1622	0			420
							1784	9									
04	14520	X	13073	-0-	-1447 B	-0-	211	1	11161	2	N	1546	1546	0			420
							1701	9									
05	15004	X	13209	-0-	-1795 B	-0-	255	1	11247	2	N	1552	1552	0			420
							1707	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

12	18538	X	16084	-0-	-2454 B	-0-	1040	1	11917	2	N	2843	2753	0	161	1	410
							3127	9									
01	17484	X	15159	-0-	-2325 B	-0-	1051	1	11201	2	N	2643	2643	0			410
							2907	9									
02	16356	X	13238	-0-	-3118 B	-0-	924	1	9782	2	N	2302	2302	0			410
							2532	9									
03	16337	X	13833	-0-	-2504 B	-0-	842	1	10315	2	N	2433	2433	0			410
							2676	9									
04	15570	X	10115	-0-	-5455 B	-0-	525	1	7646	2	N	1767	1767	0			410
							1944	9									
*05	16514	X	16514	-0-	-0- B	-0-	558	1	13621	2	N	2123	2123	0			410
							2335	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
12	9579 X	7068	-0-	-2511 B	-0-	22	1	6460	2	N	533	550	1			99
						586	9									
01	8804 X	6989	-0-	-1815 B	-0-	68	1	6082	2	N	763	745	1			117
						839	9									
02	8062 X	6874	-0-	-1188 B	-0-	52	1	6210	2	N	556	554	1			119
						612	9									
03	8060 X	6880	-0-	-1180 B	-0-	89	1	6173	2	N	562	557	1			124
						618	9									
04	7350 X	6466	-0-	-884 B	-0-	183	1	5697	2	N	533	549	1			108
						586	9									
05	7347 X	6660	-0-	-687 B	-0-	62	1	5953	2	N	586	542	1			152
						645	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

12	11160 X	9872	-0-	-1288 B	-0-	436	1	8230	2	N	1096	1632	1			81
						1206	9									
01	11160 X	9484	-0-	-1676 B	-0-	438	1	7318	2	N	1571	284	0	1117	1	251
						1728	9									
02	10440 X	8271	-0-	-2169 B	-0-	438	1	6653	2	N	1073	1073	0			251
						1180	9									
03	10664 X	9014	-0-	-1650 B	-0-	342	1	7410	2	N	1147	1147	0			251
						1262	9									
04	9540 X	8694	-0-	-846 B	-0-	7508	2	1186	9	N	1078	1078	0			251
05	9858 X	8752	-0-	-1106 B	-0-	7560	2	1192	9	N	1084	1084	0			251

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

12	13578 X	11097	-0-	-2481 B	-0-	9743	2	1354	9	N	1231	1288	1			436
01	13578 X	10850	-0-	-2728 B	-0-	9563	2	1287	9	N	1170	319	0	899	1	388
02	12238 X	10231	-0-	-2007 B	-0-	8831	2	1400	9	N	1273	1122	0	187	1	352
03	11408 X	10591	-0-	-817 B	-0-	62	1	9241	2	N	1171	1171	0			352
						1288	9									
04	11040 X	10034	-0-	-1006 B	-0-	336	1	8484	2	N	1104	1104	0			352
						1214	9									
05	11098 X	10273	-0-	-825 B	-0-	331	1	8723	2	N	1108	1108	0			352
						1219	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

12	8959 X	7734	-0-	-1225 B	-0-	1421	1	5937	2	N	342	348	1			107
						376	9									
01	8339 X	6465	-0-	-1874 B	-0-	2024	1	4056	2	N	350	371	1			86
						385	9									
02	7801 X	5248	-0-	-2553 B	-0-	1366	1	3278	2	N	549	547	1			88
						604	9									
03	8246 X	5586	-0-	-2660 B	-0-	1470	1	3698	2	N	380	368	1			100
						418	9									
04	7980 X	6175	-0-	-1805 B	-0-	1582	1	4395	2	N	180	184	1			96
						198	9									
05	7719 X	2322	-0-	-5397 B	-0-	676	1	1034	2	N	556	555	1			97
						612	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803 X	11339	-0-	-1464 B	-0-	8399	2	2940	9	N	2673	2271	0	367	1	116
01	12276 X	11764	-0-	-512 B	-0-	8695	2	3069	9	N	2790	1586	0	1108	1	212
02	11484 X	10474	-0-	-1010 B	-0-	7772	2	2702	9	N	2456	2456	0			212
03	11346 X	10493	-0-	-853 B	-0-	7708	2	2785	9	N	2532	2532	0			212
04	11370 X	9776	-0-	-1594 B	-0-	7237	2	2539	9	N	2308	1937	0	369	1	214
05	11749 X	9609	-0-	-2140 B	-0-	7073	2	2536	9	N	2305	2305	0			214

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

12	18879 X	16989	-0-	-1890 B	-0-	12916	2	4073	9	N	3703	3703	0			294
01	18879 X	17216	-0-	-1663 B	-0-	13149	2	4067	9	N	3697	3697	0			294
02	17574 X	15535	-0-	-2039 B	-0-	11853	2	3682	9	N	3347	3347	0			294
03	17546 X	15534	-0-	-2012 B	-0-	11762	2	3772	9	N	3429	3429	0			294
04	16980 X	14158	-0-	-2822 B	-0-	10653	2	3505	9	N	3186	3186	0			294
05	17205 X	13829	-0-	-3376 B	-0-	10385	2	3444	9	N	3131	3131	0			294

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

12	14725 X	11978	-0-	-2747 B	-0-	171	1	9370	2	N	2215	2215	0			343
						2437	9									
01	14725 X	12492	-0-	-2233 B	-0-	111	1	9442	2	N	2672	2213	0	553	1	249
						2939	9									
02	13079 X	10805	-0-	-2274 B	-0-	76	1	8219	2	N	2282	2282	0			249
						2510	9									
03	13361 X	10914	-0-	-2447 B	-0-	61	1	8316	2	N	2306	2306	0			249
						2537	9									
04	12930 X	9967	-0-	-2963 B	-0-	10	1	7669	2	N	2080	2080	0			249
						2288	9									
05	12493 X	9804	-0-	-2689 B	-0-	15	1	7554	2	N	2032	2032	0			249
						2235	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

*09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314	1			N	-0-					606
*10	10881 X	334	-0-	-10547 B	-0-	334	1			N	-0-					606
*11	10350 X	47	-0-	-10303 B	-0-	47	1			N	-0-					606
*12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					606
*01	496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					606
*02	290 X	-0-	-0-	-290 B	-0-					N	-0-					606
*03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					606
*04	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					606
*05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

*12	17763 X	14369	-0-	-3394 B	-0-	422	1	11565	2	N	2165	2232	1			226
						2382	9									
01	16864 X	14118	-0-	-2746 B	-0-	309	1	11312	2	N	2270	2226	1			270
						2497	9									
02	15196 X	12741	-0-	-2455 B	-0-	251	1	10334	2	N	1960	2033	1			197
						2156	9									
03	15717 X	13463	-0-	-2254 B	-0-	252	1	10758	2	N	2230	2206	1			221
						2453	9									
04	14430 X	12273	-0-	-2157 B	-0-	263	1	9868	2	N	1947	1845	1			323
						2142	9									
05	14260 X	12416	-0-	-1844 B	-0-	343	1	9916	2	N	1961	2032	1			252
						2157	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20739 X	17197	-0-	-3542 B	-0-	29	1	12881	2	N	3897	3669	0	184	1	283
						4287	9									
01	20739 X	16529	-0-	-4210 B	-0-	12	1	12141	2	N	3978	3926	0	188	1	147
						4376	9									
02	19401 X	14821	-0-	-4580 B	-0-	10909	2	3912	9	N	3556	3556	0			147
03	17205 X	15474	-0-	-1731 B	-0-	8	1	11528	2	N	3580	3580	0			147
						3938	9									
04	16650 X	14668	-0-	-1982 B	-0-	10957	2	3711	9	N	3374	3374	0			147
05	17205 X	14142	-0-	-3063 B	-0-	2	1	10519	2	N	3292	3292	0			147
						3621	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

12	16430 X	14212	-0-	-2218 B	-0-	423	1	11182	2	N	2370	2382	1			225
						2607	9									
01	16430 X	13465	-0-	-2965 B	-0-	754	1	10278	2	N	2212	2043	1			394
						2433	9									
02	14210 X	12764	-0-	-1446 B	-0-	831	1	9785	2	N	1953	2049	1			298
						2148	9									
03	15004 X	12962	-0-	-2042 B	-0-	892	1	9549	2	N	2292	2216	1			374
						2521	9									
*04	13740 X	11981	-0-	-1759 B	-0-	728	1	9479	2	N	1613	1650	1			337
						1774	9									
05	14198 X	9903	-0-	-4295 B	-0-	158	1	8193	2	N	1411	5	0	1465	1	278
						1552	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

12	23467 X	19982	-0-	-3485 B	-0-	1	1	17797	2	N	1985	715	0	1287	1	190
						2184	9									
01	23157 X	18922	-0-	-4235 B	-0-	32	1	16409	2	N	2255	2155	0	183	1	107
						2481	9									
02	19546 X	16133	-0-	-3413 B	-0-	14219	2	1914	9	N	1740	1740	0			107
03	20646 X	15295	-0-	-5351 B	-0-	13498	2	1797	9	N	1634	1634	0			107
*04	18720 X	14739	-0-	-3981 B	-0-	12637	2	2102	9	N	1911	1569	0	357	1	92
05	18910 X	14493	-0-	-4417 B	-0-	39	1	12683	2	N	1610	1610	0			92
						1771	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

12	15035 X	11705	-0-	-3330 B	-0-	317	1	8722	2	N	2424	1823	0	557	1	343
						2666	9									
01	14229 X	12664	-0-	-1565 B	-0-	714	1	8976	2	N	2704	2704	0			343
						2974	9									
02	13311 X	11274	-0-	-2037 B	-0-	853	1	7826	2	N	2359	2359	0			343
						2595	9									
03	13330 X	11636	-0-	-1694 B	-0-	551	1	8036	2	N	2772	2414	0	366	1	335
						3049	9									
04	12300 X	10584	-0-	-1716 B	-0-	284	1	7840	2	N	2236	2236	0			335
						2460	9									
05	12679 X	10503	-0-	-2176 B	-0-	160	1	7935	2	N	2189	2189	0			335
						2408	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
12	13919 X	8747	-0-	-5172 B	-0-	57	1	6612	2	N	1889	2014	1			234
						2078	9									
01	12772 X	7295	-0-	-5477 B	-0-	44	1	5903	2	N	1225	1292	1			167
						1348	9									
02	10962 X	6757	-0-	-4205 B	-0-	5140	2	1617	9	N	1470	1466	1			171
03	10850 X	6341	-0-	-4509 B	-0-	63	1	4726	2	N	1411	1449	1			133
						1552	9									
04	9540 X	6340	-0-	-3200 B	-0-	12	1	4766	2	N	1420	1291	1			262
						1562	9									
05	8742 X	6099	-0-	-2643 B	-0-	479	1	4326	2	N	1176	1260	1			178
						1294	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

12	3968 X	801	-0-	-3167 B	-0-	379	1	221	2	N	183	181	1			85
						201	9									
01	3286 X	564	-0-	-2722 B	-0-	351	1	213	9	N	194	188	1			91
02	2697 X	2036	-0-	-661 B	-0-	452	1	1357	2	N	206	187	1			110
						227	9									
03	2108 X	1926	-0-	-182 B	-0-	830	1	738	2	N	325	346	1			89
						358	9									
04	2040 X	1499	-0-	-541 B	-0-	381	1	1118	2	N	-0-					89
05	2170 X	1692	-0-	-478 B	-0-	128	1	1358	2	N	187	186	1			90
						206	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

12	17515 X	12131	-0-	-5384 B	-0-	224	1	9231	2	N	2433	2386	1			569
						2676	9									
01	14787 X	10519	-0-	-4268 B	-0-	292	1	8086	2	N	1946	1691	0	372	1	452
						2141	9									
02	11437 X	11437	-0-	-0- B	-0-	258	1	8507	2	N	2429	1581	0	722	1	578
						2672	9									
03	11889 X	11889	-0-	-0- B	-0-	238	1	8746	2	N	2641	1641	0	1108	1	470
						2905	9									
04	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	3	1	8212	2	N	2231	2231	0			470
						2454	9									
05	12214 X	9716	-0-	-2498 B	-0-	87	1	7319	2	N	2100	2100	0			470
						2310	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31527	X	20596	-0-	-10931 B	-0-	566	1	16193	2	N	3488	1162	0	2208	1	418
							3837	9									
01	27714	X	19029	-0-	-8685 B	-0-	318	1	15311	2	N	3091	2780	0	551	1	178
							3400	9									
02	14253	X	14253	-0-	-0- B	-0-	163	1	10794	2	N	2996	2617	0	368	1	189
							3296	9									
03	23219	X	13385	-0-	-9834 B	-0-	146	1	10368	2	N	2610	2610	0			189
							2871	9									
04	22470	X	11916	-0-	-10554 B	-0-	3	1	9331	2	N	2347	2347	0			189
							2582	9									
05	23219	X	11436	-0-	-11783 B	-0-	208	1	8656	2	N	2338	2059	0	184	1	284
							2572	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

12	20367	X	15544	-0-	-4823 B	-0-	350	1	12865	2	N	2117	2150	1			229
							2329	9									
01	19344	X	14200	-0-	-5144 B	-0-	363	1	11659	2	N	1980	1836	1			373
							2178	9									
02	18096	X	12491	-0-	-5605 B	-0-	255	1	10232	2	N	1822	1824	1			371
							2004	9									
03	17670	X	13337	-0-	-4333 B	-0-	383	1	10801	2	N	1957	2021	1			307
							2153	9									
04	15780	X	12535	-0-	-3245 B	-0-	368	1	10418	2	N	1590	1655	1			242
							1749	9									
05	15531	X	12376	-0-	-3155 B	-0-	416	1	10077	2	N	1712	1644	1			310
							1883	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

12	13485	X	10587	-0-	-2898 B	-0-	216	1	8741	2	N	1482	1479	1			198
							1630	9									
01	12834	X	9758	-0-	-3076 B	-0-	8	1	8164	2	N	1442	1455	1			185
							1586	9									
02	11426	X	9065	-0-	-2361 B	-0-	2	1	7442	2	N	1474	1480	1			179
							1621	9									
03	11191	X	9298	-0-	-1893 B	-0-	4	1	7856	2	N	1307	1285	1			201
							1438	9									
04	10830	X	8613	-0-	-2217 B	-0-	17	1	7099	2	N	1361	1424	1			138
							1497	9									
05	10602	X	8598	-0-	-2004 B	-0-	376	1	6836	2	N	1260	1240	1			158
							1386	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

12	27931	X	19483	-0-	-8448 B	-0-	16239	2	3244	9	N	2949	2946	1			279
01	25513	X	17749	-0-	-7764 B	-0-	14955	2	2794	9	N	2540	2568	1			251
02	20619	X	16205	-0-	-4414 B	-0-	13645	2	2560	9	N	2327	2210	1			368
03	20615	X	17295	-0-	-3320 B	-0-	14230	2	3065	9	N	2786	2891	1			263
04	19950	X	16024	-0-	-3926 B	-0-	13420	2	2604	9	N	2367	2380	1			250
05	19468	X	15738	-0-	-3730 B	-0-	13261	2	2477	9	N	2252	2171	1			331

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34193 X	34193	-0-	-0- B	-0-	257	1	24637	2	N	8454	7299	0	1114	1	108
						9299	9									
01	37727 X	28813	-0-	-8914 B	-0-	214	1	20737	2	N	7147	7147	0			108
						7862	9									
02	35293 X	24051	-0-	-11242 B	-0-	343	1	17440	2	N	5698	3995	0	1675	1	136
						6268	9									
03	37727 X	29882	-0-	-7845 B	-0-	222	1	21608	2	N	7320	7320	0			136
						8052	9									
04	34920 X	28140	-0-	-6780 B	-0-	159	1	20489	2	N	6811	6811	0			136
						7492	9									
05	34193 X	27760	-0-	-6433 B	-0-	229	1	20214	2	N	6652	6652	0			136
						7317	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

12	55211 X	28	-0-	-55183 B	-0-	28	2			N	-0-					190
01	49011 X	44	-0-	-48967 B	-0-	18	1	26	2	N	-0-					190
02	41557 X	-0-	-0-	-41557 B	-0-					N	-0-					190
03	25048 X	-0-	-0-	-25048 B	-0-					N	-0-					190
04	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					190
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

12	55207 X	55207	-0-	-0- B	-0-	444	1	42033	2	N	11573	11573	0			25
						12730	9									
01	57784 X	54713	-0-	-3071 B	-0-	352	1	41777	2	N	11440	11440	0			25
						12584	9									
02	54056 X	44151	-0-	-9905 B	-0-	289	1	34092	2	N	8882	8882	0			25
						9770	9									
03	57784 X	51099	-0-	-6685 B	-0-	314	1	40104	2	N	9710	9710	0			25
						10681	9									
04	54840 X	48527	-0-	-6313 B	-0-	264	1	38261	2	N	9093	8260	0	736	1	122
						10002	9									
05	55211 X	20125	-0-	-35086 B	-0-	310	1	15519	2	N	3905	3826	0	174	1	27
						4296	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

12	16523 X	11536	-0-	-4987 B	-0-	94	1	9374	2	N	1880	281	0	1647	1	212
						2068	9									
01	15221 X	9946	-0-	-5275 B	-0-	8128	2	1818	9	N	1653	1297	0	362	1	206
02	12847 X	9344	-0-	-3503 B	-0-	7662	2	1682	9	N	1529	1529	0			206
03	12741 X	9279	-0-	-3462 B	-0-	7672	2	1607	9	N	1461	1461	0			206
04	11160 X	8400	-0-	-2760 B	-0-	6898	2	1502	9	N	1365	1318	0	179	1	74
05	11532 X	8664	-0-	-2868 B	-0-	7181	2	1483	9	N	1348	1348	0			74

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

12	65317 X	61478	-0-	-3839 B	-0-	312	1	46951	2	N	12923	12923	0			123
						14215	9									
01	65317 X	42747	-0-	-22570 B	-0-	241	1	32693	2	N	8921	8921	0			123
						9813	9									
02	61103 X	51669	-0-	-9434 B	-0-	446	1	40029	2	N	10176	10176	0			123
						11194	9									
03	65317 X	61423	-0-	-3894 B	-0-	411	1	48081	2	N	11755	11755	0			123
						12931	9									
04	59490 X	52293	-0-	-7197 B	-0-	388	1	40951	2	N	9958	9958	0			123
						10954	9									
05	61473 X	49742	-0-	-11731 B	-0-	39467	2	10275	9	N	9341	9219	0	177	1	68

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 #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58352 X	58352	-0-	-0- B	-0-	45838	2	12514	9	N	11376	11229	0	183	1	179
01	42408 X	42084	-0-	-324 B	-0-	14	1	33126	2	N	8131	8131	0			179
						8944	9									
02	54111 X	54111	-0-	-0- B	-0-	2	1	43253	2	N	9869	9787	0	184	1	77
						10856	9									
03	52552 X	52552	-0-	-0- B	-0-	42076	2	10476	9	N	9524	9524	0			77
04	44656 X	44656	-0-	-0- B	-0-	13	1	36331	2	N	7556	5447	0	2009	1	177
						8312	9									
*05	43335 X	43335	-0-	-0- B	-0-	313	1	34310	2	N	7920	7477	0	549	1	71
						8712	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

12	64635 X	56623	-0-	-8012 B	-0-	319	1	43578	2	N	11569	11569	0			76
						12726	9									
01	64635 X	41787	-0-	-22848 B	-0-	235	1	32561	2	N	8174	8174	0			76
						8991	9									
02	64108 X	64108	-0-	-0- B	-0-	240	1	50845	2	N	11839	11839	0			76
						13023	9									
03	64635 X	58327	-0-	-6308 B	-0-	174	1	46724	2	N	10390	10390	0			76
						11429	9									
04	54810 X	49234	-0-	-5576 B	-0-	126	1	39681	2	N	8570	8570	0			76
						9427	9									
05	64635 X	49763	-0-	-14872 B	-0-	204	1	40315	2	N	8404	8404	0			76
						9244	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

12	57567 X	41692	-0-	-15875 B	-0-	206	1	33526	2	N	7236	7236	0			22
						7960	9									
01	54591 X	38091	-0-	-16500 B	-0-	78	1	30664	2	N	6681	6681	0			22
						7349	9									
02	46864 X	32599	-0-	-14265 B	-0-	408	1	25936	2	N	5686	5510	0	173	1	25
						6255	9									
03	47616 X	32880	-0-	-14736 B	-0-	466	1	26109	2	N	5732	5732	0			25
						6305	9									
04	42390 X	30767	-0-	-11623 B	-0-	314	1	24576	2	N	5343	5343	0			25
						5877	9									
05	41695 X	31283	-0-	-10412 B	-0-	77	1	25252	2	N	5413	5413	0			25
						5954	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

12	44051 X	32793	-0-	-11258 B	-0-	1026	1	27334	2	N	4030	4030	0			86
						4433	9									
01	40300 X	32123	-0-	-8177 B	-0-	892	1	27030	2	N	3819	3819	0			86
						4201	9									
02	35264 X	28122	-0-	-7142 B	-0-	723	1	23766	2	N	3303	3202	0	167	1	20
						3633	9									
03	35185 X	25176	-0-	-10009 B	-0-	683	1	21237	2	N	2960	2960	0			20
						3256	9									
04	32130 X	23422	-0-	-8708 B	-0-	736	1	19663	2	N	2748	2748	0			20
						3023	9									
05	32798 X	24487	-0-	-8311 B	-0-	565	1	20718	2	N	2913	2913	0			20
						3204	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRANZ UNIT A WELL #: 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
12	96734 X	96734	-0-	-0- B	-0-	81317	2	15417	9	N	14015	14015	0			59
01	72756 X	72756	-0-	-0- B	-0-	85	1	60920	2	N	10683	10683	0			59
						11751	9									
02	74108 X	74108	-0-	-0- B	-0-	7	1	62674	2	N	10388	10388	0			59
						11427	9									
03	70339 X	70291	-0-	-48 B	-0-	59393	2	10898	9	N	9907	9907	0			59
04	68070 X	64693	-0-	-3377 B	-0-	2	1	54810	2	N	8983	8983	0			59
						9881	9									
05	70339 X	63025	-0-	-7314 B	-0-	53517	2	9508	9	N	8644	8644	0			59

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
12	72013 X	64743	-0-	-7270 B	-0-	450	1	53990	2	N	9366	9366	0			77
						10303	9									
01	72013 X	48673	-0-	-23340 B	-0-	330	1	40779	2	N	6876	6531	0	371	1	51
						7564	9									
02	67367 X	55330	-0-	-12037 B	-0-	333	1	46612	2	N	7623	7623	0			51
						8385	9									
03	72013 X	54515	-0-	-17498 B	-0-	486	1	45991	2	N	7307	7307	0			51
						8038	9									
04	69690 X	46908	-0-	-22782 B	-0-	447	1	39447	2	N	6376	6376	0			51
						7014	9									
05	64728 X	45334	-0-	-19394 B	-0-	501	1	38109	2	N	6113	6113	0			51
						6724	9									

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
12	33883 X	18706	-0-	-15177 B	-0-	590	1	15709	2	N	2188	2228	1			275
						2407	9									
01	33883 X	20394	-0-	-13489 B	-0-	467	1	17196	2	N	2483	2417	1			341
						2731	9									
02	30334 X	19471	-0-	-10863 B	-0-	568	1	16726	2	N	1979	2036	1			284
						2177	9									
03	27497 X	18606	-0-	-8891 B	-0-	526	1	15852	2	N	2025	2034	1			275
						2228	9									
04	21960 X	15945	-0-	-6015 B	-0-	491	1	13657	2	N	1634	1664	1			245
						1797	9									
05	20801 X	14962	-0-	-5839 B	-0-	466	1	12540	2	N	1778	1833	1			190
						1956	9									

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
12	43803 X	29019	-0-	-14784 B	-0-	699	1	22041	2	N	5708	5699	1			409
						6279	9									
01	38626 X	25850	-0-	-12776 B	-0-	518	1	19528	2	N	5276	5176	1			509
						5804	9									
02	33669 X	23815	-0-	-9854 B	-0-	381	1	18348	2	N	4624	4765	1			368
						5086	9									
03	29016 X	24008	-0-	-5008 B	-0-	353	1	18701	2	N	4504	4567	1			305
						4954	9									
04	28080 X	18881	-0-	-9199 B	-0-	284	1	14381	2	N	3833	3817	1			321
						4216	9									
05	29016 X	19236	-0-	-9780 B	-0-	511	1	14383	2	N	3947	3975	1			293
						4342	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48732 X	27772	-0-	-20960 B	-0-	12	1	24255	2	N	3186	3330	1			224
						3505	9									
01	41943 X	26054	-0-	-15889 B	-0-	3	1	22968	2	N	2803	2802	1			225
						3083	9									
02	35293 X	25255	-0-	-10038 B	-0-	22617	2	2638	9	N	2398	2410	1			213
03	33139 X	23976	-0-	-9163 B	-0-	21076	2	2900	9	N	2636	2570	1			279
04	27960 X	19459	-0-	-8501 B	-0-	17444	2	2015	9	N	1832	1844	1			267
05	27776 X	18682	-0-	-9094 B	-0-	16447	2	2235	9	N	2032	2011	1			288

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101662 X	101662	-0-	-0- B	-0-	383	1	77726	2	N	21412	21412	0			55
						23553	9									
01	105829 X	105829	-0-	-0- B	-0-	375	1	81259	2	N	21995	21995	0			55
						24195	9									
02	81084 X	80151	-0-	-933 B	-0-	307	1	61754	2	N	16445	16445	0			55
						18090	9									
03	86676 X	85692	-0-	-984 B	-0-	370	1	65444	2	N	18071	18071	0			55
						19878	9									
04	83880 X	71811	-0-	-12069 B	-0-	244	1	55374	2	N	14721	14721	0			55
						16193	9									
05	86676 X	83494	-0-	-3182 B	-0-	686	1	64616	2	N	16538	16222	0	371	1	-0-
						18192	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62248 X	49198	-0-	-13050 B	-0-	599	1	37235	2	N	10331	10794	1			262
						11364	9									
01	62248 X	43579	-0-	-18669 B	-0-	669	1	32655	2	N	9323	9195	1			390
						10255	9									
02	58232 X	31080	-0-	-27152 B	-0-	560	1	23507	2	N	6375	6569	1			196
						7013	9									
03	62248 X	39572	-0-	-22676 B	-0-	759	1	30002	2	N	8010	7743	1			463
						8811	9									
04	53640 X	32610	-0-	-21030 B	-0-	688	1	24850	2	N	6429	6481	1			411
						7072	9									
05	49197 X	30322	-0-	-18875 B	-0-	612	1	22831	2	N	6254	6116	1			549
						6879	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66743 X	55850	-0-	-10893 B	-0-	46	1	42385	2	N	12199	12056	1			377
						13419	9									
01	66743 X	49748	-0-	-16995 B	-0-	5	1	38048	2	N	10632	10582	1			427
						11695	9									
02	62437 X	35112	-0-	-27325 B	-0-	89	1	27058	2	N	7241	7323	1			345
						7965	9									
03	66743 X	45227	-0-	-21516 B	-0-	1	1	35357	2	N	8972	8864	1			453
						9869	9									
04	54810 X	38292	-0-	-16518 B	-0-	1	1	30081	2	N	7464	7517	1			400
						8210	9									
05	55862 X	35531	-0-	-20331 B	-0-	5	1	27703	2	N	7112	6862	1			650
						7823	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT 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
12	63798 X	48025	-0-	-15773 B	-0-	285	1	39187	2	N	7775	7775	0			51
						8553	9									
01	63798 X	44477	-0-	-19321 B	-0-	272	1	36311	2	N	7176	7176	0			51
						7894	9									
02	59682 X	30656	-0-	-29026 B	-0-	285	1	24962	2	N	4917	4480	0	375	1	113
						5409	9									
03	59861 X	41599	-0-	-18262 B	-0-	209	1	34310	2	N	6436	6436	0			113
						7080	9									
04	51330 X	40219	-0-	-11111 B	-0-	29	1	33724	2	N	5878	5878	0			113
						6466	9									
05	48019 X	36851	-0-	-11168 B	-0-	219	1	30826	2	N	5278	4902	0	368	1	121
						5806	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

*12	68200 X	50261	-0-	-17939 B	-0-	704	1	37735	2	N	10747	11294	1			227
						11822	9									
01	68200 X	45550	-0-	-22650 B	-0-	634	1	33430	2	N	10442	10222	1			447
						11486	9									
02	61770 X	35923	-0-	-25847 B	-0-	596	1	27078	2	N	7499	7555	1			391
						8249	9									
03	62620 X	39026	-0-	-23594 B	-0-	520	1	29257	2	N	8408	8622	1			177
						9249	9									
04	53310 X	31461	-0-	-21849 B	-0-	564	1	23096	2	N	7092	6843	1			426
						7801	9									
05	50251 X	30236	-0-	-20015 B	-0-	535	1	22330	2	N	6701	6872	1			255
						7371	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

*12	69595 X	58070	-0-	-11525 B	-0-	959	1	43859	2	N	12047	12307	1			435
						13252	9									
01	69595 X	55909	-0-	-13686 B	-0-	840	1	42533	2	N	11396	11381	1			450
						12536	9									
02	65105 X	42872	-0-	-22233 B	-0-	468	1	32727	2	N	8797	8848	1			399
						9677	9									
03	69595 X	54772	-0-	-14823 B	-0-	514	1	42579	2	N	10617	10537	1			479
						11679	9									
04	63360 X	47391	-0-	-15969 B	-0-	519	1	36709	2	N	9239	9136	1			582
						10163	9									
05	57877 X	42222	-0-	-15655 B	-0-	430	1	33398	2	N	7631	7795	1			418
						8394	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

12	71145 X	63390	-0-	-7755 B	-0-	3	1	48688	2	N	13363	13431	1			309
						14699	9									
01	71145 X	57221	-0-	-13924 B	-0-	3	1	43831	2	N	12170	11814	1			665
						13387	9									
02	66555 X	38554	-0-	-28001 B	-0-	26	1	29795	2	N	7939	8316	1			288
						8733	9									
03	71145 X	45836	-0-	-25309 B	-0-	4	1	35755	2	N	9161	9141	1			308
						10077	9									
04	68430 X	38987	-0-	-29443 B	-0-	30559	2	8428	9	N	7662	7544	1			426
05	63395 X	36595	-0-	-26800 B	-0-	1	1	28618	2	N	7251	7240	1			437
						7976	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	75407	X	75407	-0-	-0- B	-0-	5	1	58613	2	N	15263	15451	1			684
							16789	9									
*11	74539	X	74539	-0-	-0- B	-0-	57489	2	17050	9	N	15500	15636	1			548
12	69688	X	67609	-0-	-2079 B	-0-	10	1	51674	2	N	14477	5172	0	9740	1	113
							15925	9									
01	69688	X	69411	-0-	-277 B	-0-	120	1	52872	2	N	14926	14926	0			113
							16419	9									
02	65192	X	60800	-0-	-4392 B	-0-	585	1	46387	2	N	12571	10207	0	2224	1	253
							13828	9									
03	69688	X	61107	-0-	-8581 B	-0-	942	1	45906	2	N	12963	12328	1			888
							14259	9									
04	67440	X	53893	-0-	-13547 B	-0-	865	1	41288	2	N	10673	11002	1			559
							11740	9									
05	69409	X	54648	-0-	-14761 B	-0-	864	1	41572	2	N	11102	11211	1			450
							12212	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

*08	106598	X	89531	-0-	-17067 B	-0-	642	1	68972	2	N	18106	18216	1			399
							19917	9									
09	83285	X	83285	-0-	-0- B	-0-	751	1	63337	2	N	17452	16839	1			1012
							19197	9									
10	78051	X	78051	-0-	-0- B	-0-	958	1	59874	2	N	15654	16446	1			220
							17219	9									
11	71557	X	71557	-0-	-0- B	-0-	898	1	54402	2	N	14779	14377	1			622
							16257	9									
12	67953	X	67953	-0-	-0- B	-0-	982	1	51276	2	N	14268	4108	0	10691	1	91
							15695	9									
01	66865	X	66865	-0-	-0- B	-0-	615	1	50425	2	N	14386	13968	0	373	1	136
							15825	9									
02	61596	X	60239	-0-	-1357 B	-0-	1	1	46222	2	N	12742	9848	0	2788	1	242
							14016	9									
03	65844	X	60708	-0-	-5136 B	-0-	1	1	47554	2	N	11957	11829	1			370
							13153	9									
04	63720	X	55047	-0-	-8673 B	-0-	1	1	42323	2	N	11566	11434	1			502
							12723	9									
05	65844	X	23445	-0-	-42399 B	-0-	19006	2	4439	9	N	4035	4185	1			352

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

12	158458	X	158458	-0-	-0- B	-0-	370	1	126908	2	N	28345	28327	0	185	1	137
							31180	9									
01	155913	X	155913	-0-	-0- B	-0-	335	1	125520	2	N	27325	27325	0			137
							30058	9									
02	128430	X	128430	-0-	-0- B	-0-	446	1	103354	2	N	22391	21567	0	717	1	244
							24630	9									
03	118716	X	118716	-0-	-0- B	-0-	327	1	95796	2	N	20539	20510	0	173	1	100
							22593	9									
04	103800	X	93938	-0-	-9862 B	-0-	264	1	75775	2	N	16272	16272	0			100
							17899	9									
05	107260	X	84941	-0-	-22319 B	-0-	916	1	69044	2	N	13619	1557	0	11784	1	378
							14981	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		142690	-0-	142690 B	168070	2	1	124924	2	N	16149	16679	1			417
							17764	9									
01	181956	X	13886	-0-	-168070 B	-0-	11792	2	2094	9	N	1904	1484	1			837
02	116000	X	47852	-0-	-68148 B	-0-	42137	2	5715	9	N	5195	5687	1			345
03	124000	X	98432	-0-	-25568 B	-0-	3	1	85511	2	N	11744	11440	1			649
							12918	9									
04	130171	X	130171	-0-	-0- B	-0-	114715	2	15456	9	N	14051	13923	1			777
05	124000	X	NO RPT	-0-	-124000 B	-0-					N	NO RPT					777

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 11/22/2015 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
12	0		120271	-0-	120271 B	143840	1040	1	102898	2	N	14848	14935	1			494
							16333	9									
01	269570	X	125730	-0-	-143840 B	-0-	1022	1	107420	2	N	15716	15551	1			659
							17288	9									
02	109218	X	109218	-0-	-0- B	-0-	1206	1	93536	2	N	13160	13444	1			375
							14476	9									
03	112035	X	112035	-0-	-0- B	-0-	919	1	95823	2	N	13903	13398	1			880
							15293	9									
04	101340	X	86536	-0-	-14804 B	-0-	844	1	74888	2	N	9822	10103	1			599
							10804	9									
05	104718	X	NO RPT	-0-	-104718 B	-0-					N	NO RPT					599

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	169	187	1	1	8	88
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	165	181	1			72
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	92	92	1			72
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	135					207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	116	193	1			130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	85	162	1			53

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3999	-0-	-0- B	-0-	296	1	2392	3	N	1192	1408	1			137
							1311	9									
01	2170	X	457	-0-	-1713 B	-0-	308	3	149	9	N	135					272
02	2204	X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					N	-0-					272
03	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					272
*04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					272
05	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					272

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5421	X	5421	-0-	-0- B	-0-	883	1	3302	3	N	1124	1374	1			144
							1236	9									
01	5151	X	5151	-0-	-0- B	-0-	884	1	3069	3	N	1089	994	1			239
							1198	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	836	1	2757	3	N	877	1034	1			82
							965	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-	883	1	2986	3	N	1002	952	1			132
							1102	9									
*04	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	731	1	1525	3	N	794	500	1			426
							873	9									
*05	5834	X	5834	-0-	-0- B	-0-	773	1	3784	3	N	1161	1467	1			120
							1277	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

12	13144	X	7209	-0-	-5935 B	-0-	514	1	4715	3	N	1800	1921	1	2	8	187
							1980	9									
01	13144	X	6642	-0-	-6502 B	-0-	288	1	4370	3	N	1804	1809	1			182
							1984	9									
02	12296	X	4422	-0-	-7874 B	-0-	353	1	2720	3	N	1226	1209	1			199
							1349	9									
03	7037	X	6004	-0-	-1033 B	-0-	422	1	3747	3	N	1668	1640	1			227
							1835	9									
*04	7080	X	5995	-0-	-1085 B	-0-	436	1	3856	3	N	1548	1633	1			142
							1703	9									
05	7192	X	3512	-0-	-3680 B	-0-	327	1	1814	3	N	1246	1084	1			304
							1371	9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

12	527	X	284	-0-	-243 B	-0-	89	1	195	9	N	177	149	1			118
01	527	N	368	-0-	-159 B	-0-	111	1	112	3	N	132					250
							145	9									
02	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	199	1	587	3	N	165	183	1			232
							182	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	441	1	1072	3	N	188	363	1			57
							207	9									
*04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	298	1	605	3	N	236	178	1			115
							260	9									
*05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	134	1	488	3	N	114	189	1			40
							125	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
12	8928 X	9605	-0-	677 B	-59093	776	1	6757	3	N	1884	1921	1			235
						2072	9									
01	9300 X	9156	-0-	-144 B	-59093	1338	1	5875	3	N	1766	1856	1			145
						1943	9									
02	8700 X	8478	-0-	-222 B	-59093	700	1	5860	3	N	1744	1809	1			80
						1918	9									
*03	9300 X	8717	-0-	-583 B	-59093	828	1	5994	3	N	1723	1631	1			172
						1895	9									
*04	9000 X	7168	-0-	-1832 B	-59093	657	1	4825	3	N	1533	1304	1			401
						1686	9									
05	9300 X	7841	-0-	-1459 B	-59093	826	1	5121	3	N	1722	1908	1			215
						1894	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

12	2852 X	2420	-0-	-432 B	-0-	283	1	1497	3	N	582	552	1			253
						640	9									
01	3069 X	2251	-0-	-818 B	-0-	289	1	1338	3	N	567	712	1			108
						624	9									
02	2494 X	1712	-0-	-782 B	-0-	282	1	859	3	N	519	400	1			227
						571	9									
*03	2666 X	1976	-0-	-690 B	-0-	323	1	829	3	N	749	875	1			101
						824	9									
*04	2580 X	2369	-0-	-211 B	-0-	350	1	1451	3	N	516	489	1			128
						568	9									
05	2418 X	2352	-0-	-66 B	-0-	453	1	1332	3	N	515	434	1			209
						567	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

12	4092 X	5118	-0-	1026 B	-22534	881	1	3316	3	N	837	848	1	6	8	160
						921	9									
01	4092 X	4162	-0-	70 B	-22464	843	1	2466	3	N	775	840	1			95
						853	9									
02	3828 X	-0-	-0-	-3828 B	-22464					N	190	172	1			113
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-22464					N	-0-					113
*04	3960 X	501	-0-	-3459 B	-22464	17	1	32	3	N	102					215
						340	4	112	9							
05	4092 X	5443	-0-	1351 B	-21113	539	1	3648	4	N	1142	1139	1			218
						1256	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	11944	-0-	-2843	B	-0-	227	1	10009	3	N	1553	1527	1	5	8	383
								1708	9									
01	18450	X	18450	-0-	-0-	B	-0-	261	1	15831	3	N	2144	2265	1			262
								2358	9									
02	14895	X	14895	-0-	-0-	B	-0-	194	1	12895	3	N	1642	1636	1			268
								1806	9									
03	16953	X	16953	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	14076	3	N	1647	1807	1			108
								1812	9									
*04	14376	X	14376	-0-	-0-	B	-0-	1365	1	11275	3	N	1578	1456	1			230
								1736	9									
05	14787	X	12506	-0-	-2281	B	-0-	913	1	9963	3	N	1482	1327	1			385
								1630	9									

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

12	4266	X	4266	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	2078	3	N	749	734	1			195
								824	9									
01	3691	X	3691	-0-	-0-	B	-0-	1354	1	1580	3	N	688	663	1			220
								757	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	B	-0-	1239	1	1324	3	N	595	690	1			125
								655	9									
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	B	-0-	1343	1	1440	3	N	678	555	1			248
								746	9									
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	1317	1	1474	3	N	587	663	1			172
								646	9									
*05	4397	X	4397	-0-	-0-	B	-0-	1248	1	2480	3	N	608	564	1			216
								669	9									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

12	3286	X	3487	-0-	201	B	-113704	3182	3	305	9	N	277	381	1			157
01	3286	X	3249	-0-	-37	B	-113704	2964	3	285	9	N	259	191	1			225
02	3074	X	2920	-0-	-154	B	-113704	2676	3	244	9	N	222	365	1			82
03	3286	X	2925	-0-	-361	B	-113704	2671	3	254	9	N	231	171	1			142
*04	3180	X	2728	-0-	-452	B	-113704	2502	3	226	9	N	205	179	1			168
05	3286	X	2752	-0-	-534	B	-113704	2528	3	224	9	N	204	179	1			193

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

12	4653	X	4653	-0-	-0-	B	-0-	1235	1	2769	3	N	590	533	1			142
								649	9									
01	4371	X	3483	-0-	-888	B	-0-	1198	1	1860	3	N	386	364	1			164
								425	9									
02	4089	X	3087	-0-	-1002	B	-0-	1156	1	1551	3	N	345	358	1			151
								380	9									
03	4433	X	3357	-0-	-1076	B	-0-	1222	1	1754	3	N	346	329	1			168
								381	9									
*04	4500	X	3138	-0-	-1362	B	-0-	1199	1	1597	3	N	311	333	1			146
								342	9									
05	4650	X	3339	-0-	-1311	B	-0-	1215	1	1765	3	N	326	346	1			126
								359	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	7895	X	7895	-0-	-0-	B	-0-	188	1	6318	3	N	1263	1452	1	9	8	87
								1389	9									
01	8324	X	8324	-0-	-0-	B	-0-	135	1	6757	3	N	1302	1251	1			138
								1432	9									
02	6794	X	6794	-0-	-0-	B	-0-	5179	3	1615	9	N	1468	1329	1			277
03	7489	X	7489	-0-	-0-	B	-0-	5954	3	1535	9	N	1395	1520	1			152
*04	6899	X	6899	-0-	-0-	B	-0-	5394	3	1505	9	N	1368	1112	1			408
*05	7173	X	7173	-0-	-0-	B	-0-	5766	3	1407	9	N	1279	1120	1			567

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
12	3441	X	3237	-0-	-204	B	-0-	1229	1	1895	3	N	103	191	1			30
								113	9									
01	3627	X	2743	-0-	-884	B	-0-	1143	1	1402	3	N	180	180	1			30
								198	9									
02	3393	X	2483	-0-	-910	B	-0-	1157	1	1218	3	N	98					128
								108	9									
03	3627	X	2550	-0-	-1077	B	-0-	1238	1	1189	3	N	112	171	1			69
								123	9									
*04	3420	X	2543	-0-	-877	B	-0-	1152	1	1282	3	N	99					168
								109	9									
05	3224	X	2807	-0-	-417	B	-0-	1236	1	1462	3	N	99	189	1			78
								109	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
12	6665	X	10800	-0-	4135	B	-1419	1052	1	9008	3	N	673	533	1			313
								740	9									
01	12338	X	10629	-0-	-1709	B	-1419	1052	1	8843	3	N	667	770	1			210
								734	9									
02	11542	X	9755	-0-	-1787	B	-1419	986	1	8122	3	N	588	565	1			233
								647	9									
03	12338	X	11361	-0-	-977	B	-1419	1052	1	9620	3	N	626	561	1			298
								689	9									
*04	11280	X	10376	-0-	-904	B	-1419	1014	1	8738	3	N	567	547	1			318
								624	9									
05	10788	X	10257	-0-	-531	B	-1419	1054	1	8598	3	N	550	555	1			313
								605	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7159	X	1363	-0-	-5796	B	-0-	36	1	961	3	N	333	354	1			112
								366	9									
01	1752	X	1752	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1335	3	N	359	336	1			135
								395	9									
02	1233	X	1233	-0-	-0-	B	-0-	16	1	901	3	N	287	365	1			57
								316	9									
03	620	X	315	-0-	-305	B	-0-	9	1	154	3	N	138					195
								152	9									
*04	600	X	529	-0-	-71	B	-0-	54	1	266	3	N	190	178	1			207
								209	9									
*05	1004	X	1004	-0-	-0-	B	-0-	66	1	716	3	N	202	185	1			224
								222	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3004	-0-	-189 B	-0-	309	1	2218	3	N	434	351	1	1	8	313
							477	9									
01	3193	X	2593	-0-	-600 B	-0-	239	1	1862	3	N	447	565	1			195
							492	9									
02	2987	X	2587	-0-	-400 B	-0-	246	1	1934	3	N	370	362	1			203
							407	9									
*03	3193	X	2780	-0-	-413 B	-0-	203	1	2114	3	N	421	356	1			268
							463	9									
*04	3090	X	2135	-0-	-955 B	-0-	1969	3	166	9	N	151	326	1			93
05	3007	X	2502	-0-	-505 B	-0-	1900	3	602	9	N	547	520	1			120

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
*08	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	703	1	1900	3	N	377	361	1			240
							415	9									
*09	2515	X	2515	-0-	-0- B	-0-	690	1	1411	3	N	376	341	1			275
							414	9									
*10	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	690	1	1647	3	N	359	359	1			275
							395	9									
11	2740	X	2740	-0-	-0- B	-0-	690	1	1653	3	N	361	378	1			258
							397	9									
*12	2449	X	2172	-0-	-277 B	-0-	711	1	1070	3	N	355	373	1			240
							391	9									
01	2449	X	2280	-0-	-169 B	-0-	713	1	1153	3	N	376	369	1			247
							414	9									
02	2291	N	2148	-0-	-143 B	-0-	667	1	1155	3	N	296	350	1			193
							326	9									
*03	2170	N	1582	-0-	-588 B	-0-	702	1	603	3	N	252	345	1			100
							277	9									
*04	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	690	1	1422	3	N	334	179	1			255
							367	9									
05	1643	N	1114	-0-	-529 B	-0-	698	1	46	3	N	336	344	1			247
							370	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
12	3069	X	2612	-0-	-457 B	-0-	524	1	1557	3	N	483	558	1			213
							531	9									
01	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	1168	1	1969	3	N	503	567	1			149
							553	9									
02	3248	X	1911	-0-	-1337 B	-0-	200	1	1184	3	N	479	508	1			120
							527	9									
03	3472	X	2249	-0-	-1223 B	-0-	425	1	1091	3	N	666	688	1			98
							733	9									
*04	3240	X	2100	-0-	-1140 B	-0-	498	1	1130	3	N	429	362	1			165
							472	9									
05	3689	X	2227	-0-	-1462 B	-0-	506	1	1191	3	N	482	535	1			112
							530	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	2801	-0-	2801 B	23006	362	1	2011	3	N	389	341	1	1	8	242
							428	9									
01	0	Z	3285	-0-	3285 B	26291	114	1	2791	3	N	345	434	1			153
							380	9									
02	0	Z	3173	-0-	3173 B	29464	89	1	2512	3	N	520	625	1			48
							572	9									
03	0	Z	2715	-0-	2715 B	32179	104	1	2240	3	N	337	260	1			125
							371	9									
*04	0	Z	2505	-0-	2505 B	34684	96	1	2094	3	N	286	326	1			85
							315	9									
05	0	Z	3309	-0-	3309 B	37993	147	1	2820	3	N	311	309	1			87
							342	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22680	X	-0-	-0-	-22680 B	-0-					N	1	1	8			136
*07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					136
*08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					136
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					136
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			136
*12	3979	X	3979	-0-	-0- B	-0-	3070	3	909	9	N	826	372	1	7	8	583
01	5487	X	5487	-0-	-0- B	-0-	4171	3	1316	9	N	1196	1532	1			247
02	7688	X	7688	-0-	-0- B	-0-	1159	1	5121	3	N	1280	1265	1			262
							1408	9									
03	5882	X	5882	-0-	-0- B	-0-	33	1	4539	3	N	1191	1250	1			203
							1310	9									
*04	4501	X	4501	-0-	-0- B	-0-	3541	3	960	9	N	873	894	1			182
*05	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	3358	3	831	9	N	755	705	1			232

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

12	7947	X	7947	-0-	-0- B	-0-	555	1	6713	3	N	617	659	1			215
							679	9									
01	7168	X	7168	-0-	-0- B	-0-	490	1	6051	3	N	570	537	1			248
							627	9									
02	7304	X	7304	-0-	-0- B	-0-	445	1	6354	3	N	459	542	1			165
							505	9									
03	5758	X	5758	-0-	-0- B	-0-	442	1	4867	3	N	408	438	1			135
							449	9									
*04	4590	X	2749	-0-	-1841 B	-0-	312	1	2184	3	N	230	153	1			212
							253	9									
05	4743	X	2076	-0-	-2667 B	-0-	282	1	1590	3	N	185	145	1			252
							204	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

12	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	73	1	2357	3	N	976	865	1	33	8	138
							1074	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	52	1	2417	3	N	759	715	1			182
							835	9									
02	2668	X	2208	-0-	-460 B	-0-	1623	3	585	9	N	532	546	1			168
03	2852	X	2483	-0-	-369 B	-0-	1830	3	653	9	N	594	554	1			208
*04	2760	X	2573	-0-	-187 B	-0-	1802	3	771	9	N	701	220	0	511	1	178
05	2852	X	2373	-0-	-479 B	-0-	1778	3	595	9	N	541	359	1			360

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

12	4061	X	1377	-0-	-2684 B	-0-	863	1	361	3	N	139	189	1			148
							153	9									
01	4061	X	591	-0-	-3470 B	-0-	492	1	33	3	N	60	143	1			65
							66	9									
02	2378	X	-0-	-0-	-2378 B	-0-					N	-0-					65
03	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	410	1	3811	4	N	403	359	1			109
							443	9									
*04	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	522	1	3656	4	N	348	177	1			280
							383	9									
*05	4177	X	4177	-0-	-0- B	-0-	527	1	3309	4	N	310	356	1			234
							341	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
12	3410 X	3300	-0-	-110 B	-0-	896	1	2097	3	N	279	362	1			97
						307	9									
01	3875 X	291	-0-	-3584 B	-0-	87	1	170	3	N	31					128
						34	9									
02	1008 X	1008	-0-	-0- B	-0-	844	4	164	9	N	149					277
*03	T. A.	5548	-0-	5548 B	5548	4760	4	788	9	N	716	743	1			250
*04	T. A.	4723	-0-	4723 B	10271	464	1	3708	4	N	501	566	1			185
						551	9									
05	T. A.	5049	-0-	5049 B	15320	899	1	3610	4	N	491	569	1			107
						540	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456 X	3865	-0-	-1591 B	-0-	1364	1	2311	3	N	173	359	1			53
						190	9									
01	5177 X	3351	-0-	-1826 B	-0-	1028	1	2107	3	N	196	181	1			68
						216	9									
02	4640 X	1888	-0-	-2752 B	-0-	44	1	1790	3	N	49					117
						54	9									
*03	5146 X	3871	-0-	-1275 B	-0-	1054	1	2522	3	N	268	179	1			206
						295	9									
*04	4980 X	3851	-0-	-1129 B	-0-	1317	1	2350	3	N	167	327	1			46
						184	9									
05	3875 X	3002	-0-	-873 B	-0-	1071	1	1779	3	N	138					184
						152	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3259	-0-	-554 B	-0-	255	1	2852	3	N	138	179	1			237
						152	9									
01	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	285	1	3236	3	N	193	188	1			242
						212	9									
02	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	265	1	3659	3	N	160	177	1			225
						176	9									
03	3441 X	2952	-0-	-489 B	-0-	243	1	2560	3	N	135	177	1			183
						149	9									
*04	3810 X	2426	-0-	-1384 B	-0-	278	1	2013	3	N	123	153	1			153
						135	9									
05	4402 X	2351	-0-	-2051 B	-0-	336	1	1877	3	N	125					278
						138	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	2661	-0-	2661 B	21743	2400	3	261	9	N	237	195	1			298
01	0 Z	2617	-0-	2617 B	24360	2345	3	272	9	N	247	372	1			173
02	0 Z	2345	-0-	2345 B	26705	2107	3	238	9	N	216	186	1			203
03	0 Z	2423	-0-	2423 B	29128	2181	3	242	9	N	220	193	1			230
*04	0 Z	2166	-0-	2166 B	31294	1959	3	207	9	N	188	183	1			235
05	0 W	1998	-0-	1998 B	33292	1772	3	226	9	N	205	185	1			255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4358	-0-	-1005 B	-0-	418	1	2881	3	N	963	930	1			170
						1059	9									
01	6665 X	4892	-0-	-1773 B	-0-	347	1	3415	3	N	1027	932	1			265
						1130	9									
02	6235 X	4509	-0-	-1726 B	-0-	319	1	3205	3	N	895	918	1			242
						985	9									
03	6665 X	4745	-0-	-1920 B	-0-	333	1	3410	3	N	911	1073	1			80
						1002	9									
*04	4770 X	4623	-0-	-147 B	-0-	328	1	3320	3	N	886	889	1			77
						975	9									
05	4898 X	4584	-0-	-314 B	-0-	331	1	3279	3	N	885	700	1			262
						974	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

12	6355 X	2378	-0-	-3977 B	-0-	1805	1	160	3	N	375	484	1			203
						413	9									
01	6355 X	1799	-0-	-4556 B	-0-	982	1	382	3	N	395	348	1			250
						435	9									
02	5104 X	1842	-0-	-3262 B	-0-	10	1	1309	3	N	475	540	1			185
						523	9									
03	4650 X	2067	-0-	-2583 B	-0-	4	1	1489	3	N	522	375	1			332
						574	9									
*04	3840 X	2075	-0-	-1765 B	-0-	60	1	1470	3	N	495	534	1			293
						545	9									
05	2387 X	2371	-0-	-16 B	-0-	178	1	1625	3	N	516	376	1			433
						568	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

12	SHUT IN	273	-0-	273 B	273	266	3	7	9	N	6	6	8			175
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	273					N	-0-					175
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	273					N	-0-					175
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	273					N	-0-					175
*04	SHUT IN	7238	-0-	7238 B	7511	3406	3	3832	9	N	3484	3316	1			343
05	0 W	10462	-0-	10462 B	17973	6682	3	3780	9	N	3436	3434	1			345

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

12	4526 X	3338	-0-	-1188 B	-0-	583	1	2251	3	Y	458	548	1			62
						504	9									
01	4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	675	1	3018	3	Y	519	503	1			78
						571	9									
02	3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	683	1	2828	3	Y	432	448	1			62
						475	9									
03	4433 X	4066	-0-	-367 B	-0-	790	1	2987	3	Y	263	275	1			50
						289	9									
*04	4380 X	3549	-0-	-831 B	-0-	374	1	2732	3	Y	403	405	1			48
						443	9									
05	4526 X	4041	-0-	-485 B	-0-	401	1	3330	3	Y	282	278	1			52
						310	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943 X	7830	-0-	-3113 B	-0-	406	1	4947	3	N	2252	2261	1	8	8	288
						2477	9									
01	10943 X	6416	-0-	-4527 B	-0-	482	1	3977	3	N	1779	1839	1			228
						1957	9									
02	10237 X	3889	-0-	-6348 B	-0-	383	1	2305	3	N	1092	1093	1			227
						1201	9									
03	10943 X	2692	-0-	-8251 B	-0-	398	1	1529	3	N	695	704	1			218
						765	9									
*04	10590 X	1193	-0-	-9397 B	-0-	280	1	582	3	N	301	361	1			158
						331	9									
05	7843 X	787	-0-	-7056 B	-0-	241	1	315	3	N	210	175	1			193
						231	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

*10	28189 X	28189	-0-	-0- B	-0-	19770	3	8419	9	N	7654	7377	1			412
11	64052 X	64052	-0-	-0- B	-0-	19	1	46262	3	N	16155	16128	1	7	8	432
						17771	9									
12	37371 X	37371	-0-	-0- B	-0-	27154	3	10217	9	N	9288	9390	1	7	8	323
01	21540 X	21540	-0-	-0- B	-0-	15592	3	5948	9	N	5407	5355	1			375
02	15979 X	9891	-0-	-6088 B	-0-	7111	3	2780	9	N	2527	2579	1			323
03	17081 X	4428	-0-	-12653 B	-0-	2	1	3215	3	N	1101	1246	1			178
						1211	9									
*04	16530 X	8241	-0-	-8289 B	-0-	364	1	6023	3	N	1685	1466	1			397
						1854	9									
05	17081 X	5543	-0-	-11538 B	-0-	410	1	3871	3	N	1147	1114	1			430
						1262	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

12	7456 X	7456	-0-	-0- B	-0-	627	1	5365	3	N	1331	1833	1	1	8	92
						1464	9									
01	6200 X	5002	-0-	-1198 B	-0-	834	1	3232	3	N	851	796	1			147
						936	9									
02	5800 X	4744	-0-	-1056 B	-0-	514	1	3133	3	N	997	907	1			237
						1097	9									
03	6200 X	4256	-0-	-1944 B	-0-	386	1	2961	3	N	826	898	1			165
						909	9									
*04	6000 X	3840	-0-	-2160 B	-0-	373	1	2567	3	N	818	733	1			250
						900	9									
05	6200 X	4327	-0-	-1873 B	-0-	412	1	2928	3	N	897	724	1			423
						987	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793	N	-0-		127
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793	N	-0-		127
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1793	N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793	N	-0-		127
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793	N	-0-		127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793	N	-0-		127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 X	1320	-0-	-633 B	-0-	343	1	856	3	N	110	179	1			136
						121	9									
01	2480 X	1738	-0-	-742 B	-0-	644	1	599	3	N	450	305	1			281
						495	9									
02	2320 X	1307	-0-	-1013 B	-0-	147	1	1008	3	N	138	284	1			135
						152	9									
03	2480 X	1241	-0-	-1239 B	-0-	291	1	686	3	N	240	109	1			266
						264	9									
*04	1950 X	493	-0-	-1457 B	-0-	215	1	24	3	N	231	349	1			148
						254	9									
05	1736 X	1111	-0-	-625 B	-0-	260	1	614	3	N	215	173	1			190
						237	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

12	4493 X	4493	-0-	-0- B	-0-	397	1	3412	3	N	622	757	1			193
						684	9									
01	5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	870	1	3880	3	N	632	647	1			178
						695	9									
02	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	510	1	3413	3	N	596	604	1			170
						656	9									
03	5183 X	5183	-0-	-0- B	-0-	493	1	3902	3	N	716	621	1			265
						788	9									
*04	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	451	1	2814	3	N	499	549	1			215
						549	9									
*05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	447	1	3264	3	N	590	547	1			258
						649	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

12	11347 X	11347	-0-	-0- B	-0-	9525	3	1822	9	N	1656	1664	1	5	8	292
01	11034 X	11034	-0-	-0- B	-0-	9452	3	1582	9	N	1438	1393	1			337
02	9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	54	1	8146	3	N	1394	1569	1			162
						1533	9									
03	9300 X	5889	-0-	-3411 B	-0-	12	1	4993	3	N	804	748	1			218
						884	9									
*04	9000 X	4601	-0-	-4399 B	-0-	135	1	3787	3	N	617	553	1			282
						679	9									
05	9300 X	7697	-0-	-1603 B	-0-	634	1	6019	3	N	949	764	1			467
						1044	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			81
*07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			81
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			81
*09	54	-0-	-0-	-54 B	-54			N	-0-			81
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
*11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54			N	-0-			81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19733 X	19733	-0-	-0- B	-0-	686	1	15197	3	N	3500	3477	1			232
						3850	9									
01	16461 X	14876	-0-	-1585 B	-0-	383	1	11234	3	N	2963	3028	1			167
						3259	9									
02	15399 X	2089	-0-	-13310 B	-0-	262	1	1391	3	N	396	361	1			202
						436	9									
03	16461 X	3220	-0-	-13241 B	-0-	449	1	1976	3	N	723	668	1			257
						795	9									
*04	15930 X	1269	-0-	-14661 B	-0-	67	1	836	3	N	333	172	1			418
						366	9									
05	16461 X	1764	-0-	-14697 B	-0-	135	1	1243	3	N	351	541	1			228
						386	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

*12	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1356	1	52	3	N	289	356	1			148
						318	9									
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1274	1	297	9	N	270	185	1			233
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1259	1	281	9	N	255	363	1			125
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1354	1	283	9	N	257	180	1			202
*04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1320	1	271	9	N	246	348	1			100
*05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1361	1	13	3	N	248	178	1			170
						273	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					110
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

12	14477 X	12067	-0-	-2410 B	-0-	122	1	10759	3	N	1078	1314	1	6	8	143
						1186	9									
01	14477 X	602	-0-	-13875 B	-0-	562	3	40	9	N	36	164	1			15
02	13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-					N	-0-					15
03	14477 X	10413	-0-	-4064 B	-0-	213	1	8752	3	N	1316	1219	1			112
						1448	9									
*04	13860 X	12510	-0-	-1350 B	-0-	10817	3	1693	9	N	1539	1518	1			133
*05	12495 X	12495	-0-	-0- B	-0-	10910	3	1585	9	N	1441	1319	1			255

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

*12	9610 X	7549	-0-	-2061 B	-0-	7279	3	270	9	N	245	363	1			95
01	6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6452	3	260	9	N	236	194	1			137
02	7163 X	6103	-0-	-1060 B	-0-	5885	3	218	9	N	198	175	1			160
03	7657 X	6423	-0-	-1234 B	-0-	6200	3	223	9	N	203	183	1			180
*04	7410 X	6232	-0-	-1178 B	-0-	6017	3	215	9	N	195	178	1			197
05	7533 X	6392	-0-	-1141 B	-0-	6188	3	204	9	N	185	174	1			208

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
12	2573	X	1695	-0-	-878 B	-0-	239	1	965	3	N	446	530	1	6	8	118
							491	9									
01	2573	X	1833	-0-	-740 B	-0-	178	1	1193	3	N	420	278	1			260
							462	9									
02	2813	X	1878	-0-	-935 B	-0-	190	1	1277	3	N	374	482	1			152
							411	9									
03	2666	X	1876	-0-	-790 B	-0-	193	1	1254	3	N	390	462	1			80
							429	9									
*04	1830	X	1656	-0-	-174 B	-0-	170	1	1095	3	N	355	363	1			72
							391	9									
05	1953	X	1639	-0-	-314 B	-0-	165	1	1074	3	N	364	186	1			250
							400	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

*11	5040	X	3921	-0-	-1119 B	-0-	248	1	3164	3	N	463	371	1			220
							509	9									
12	4402	X	3892	-0-	-510 B	-0-	356	1	3015	3	N	474	563	1	1	8	130
							521	9									
01	4340	X	3912	-0-	-428 B	-0-	392	1	2994	3	N	478	370	1			238
							526	9									
02	3973	X	3603	-0-	-370 B	-0-	364	1	2768	3	N	428	386	1			280
							471	9									
03	4061	X	3650	-0-	-411 B	-0-	391	1	2760	3	N	454	536	1			198
							499	9									
*04	3930	X	3134	-0-	-796 B	-0-	398	1	2295	3	N	401	337	1			262
							441	9									
05	3906	X	3152	-0-	-754 B	-0-	392	1	2318	3	N	402	352	1			312
							442	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

12	2033	X	2033	-0-	-0- B	-0-	1711	3	322	9	N	293	385	1			213
01	2039	X	2039	-0-	-0- B	-0-	1738	3	301	9	N	274	387	1			100
02	1626	X	1626	-0-	-0- B	-0-	1308	3	318	9	N	289	189	1			200
03	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	2404	3	314	9	N	285	368	1			117
*04	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2252	3	279	9	N	254	183	1			188
*05	2330	X	2330	-0-	-0- B	-0-	2100	3	230	9	N	209	189	1			208

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

12	11377	X	9565	-0-	-1812 B	-0-	421	1	7622	3	N	1384	1502	1	6	8	287
							1522	9									
01	11377	X	9595	-0-	-1782 B	-0-	457	1	7663	3	N	1341	1473	1			155
							1475	9									
02	10237	X	2378	-0-	-7859 B	-0-	90	1	1999	3	N	263	351	1			67
							289	9									
03	10385	X	3355	-0-	-7030 B	-0-	2730	4	625	9	N	568	366	1			269
04	9780	X	4559	-0-	-5221 B	-0-	3699	4	860	9	N	782	882	1			169
05	9610	X	6356	-0-	-3254 B	-0-	5059	4	1297	9	N	1179	961	1			387

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7478	-0-	-1109 B	-0-	190	1	6697	3	N	537	566	1			223
							591	9									
01	8216	X	8216	-0-	-0- B	-0-	7611	3	605	9	N	550	586	1			187
02	7047	X	6127	-0-	-920 B	-0-	291	1	5388	3	N	407	359	1			235
							448	9									
03	7533	X	7069	-0-	-464 B	-0-	307	1	6248	3	N	467	535	1			167
							514	9									
*04	7950	X	6385	-0-	-1565 B	-0-	284	1	5662	3	N	399	334	1			232
							439	9									
*05	8379	X	8379	-0-	-0- B	-0-	311	1	7499	3	N	517	362	1			387
							569	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	9201	-0-	-192 B	-0-	235	1	8249	3	N	652	576	1	1	8	308
							717	9									
01	9765	X	8466	-0-	-1299 B	-0-	8092	3	374	9	N	340	566	1			82
02	9135	X	7930	-0-	-1205 B	-0-	376	1	7036	3	N	471	358	1			195
							518	9									
03	9765	X	8954	-0-	-811 B	-0-	391	1	8050	3	N	466	544	1			117
							513	9									
*04	9210	X	8391	-0-	-819 B	-0-	374	1	7535	3	N	438	363	1			192
							482	9									
05	9207	X	8565	-0-	-642 B	-0-	321	1	7753	3	N	446	535	1			103
							491	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	9339	-0-	6394 B	-3775	8623	3	716	9	N	651	550	1			287
01	8494	X	9326	-0-	832 B	-2943	48	1	8578	3	N	636	758	1			165
							700	9									
02	7946	X	8821	-0-	875 B	-2068	323	1	7863	3	N	577	544	1			198
							635	9									
03	8494	X	8561	-0-	67 B	-2001	361	1	7552	3	N	589	529	1			258
							648	9									
*04	8220	X	7497	-0-	-723 B	-2001	280	1	6633	3	N	531	547	1			242
							584	9									
05	8494	X	8220	-0-	-274 B	-2001	414	1	7206	3	N	545	542	1			245
							600	9									

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	-0-	-0-	-10447 B	-0-					N	10					132
01	651	X	308	-0-	-343 B	-0-	288	3	20	9	N	18					150
02	586	X	586	-0-	-0- B	-0-	578	3	8	9	N	7					157
03	761	X	761	-0-	-0- B	-0-	742	3	19	9	N	17					174
*04	799	X	799	-0-	-0- B	-0-	745	3	54	9	N	49					223
*05	880	X	880	-0-	-0- B	-0-	823	3	57	9	N	52	163	1			112

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
12	7595	X	3222	-0-	-4373 B	-0-	645	1	1575	3	N	911	925	1	16	8	292
							1002	9									
01	7595	X	2859	-0-	-4736 B	-0-	684	1	1346	3	N	754	724	1			322
							829	9									
02	4582	X	2733	-0-	-1849 B	-0-	616	1	1370	3	N	679	718	1			283
							747	9									
03	4650	X	2601	-0-	-2049 B	-0-	676	1	1178	3	N	679	792	1			170
							747	9									
*04	3090	X	2907	-0-	-183 B	-0-	648	1	1502	3	N	688	555	1			303
							757	9									
*05	4274	X	4274	-0-	-0- B	-0-	669	1	2845	3	N	691	736	1			258
							760	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

12	5394	X	5307	-0-	-87 B	-0-	1240	1	3608	3	N	417	546	1			179
							459	9									
01	5394	X	5115	-0-	-279 B	-0-	1240	1	3414	3	N	419	375	1			223
							461	9									
02	5046	X	146	-0-	-4900 B	-0-	40	1	98	3	N	7					230
							8	9									
*03	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	819	1	4102	4	N	434	361	1			303
							477	9									
*04	5232	X	5232	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3625	4	N	370	364	1			309
							407	9									
05	5301	X	4795	-0-	-506 B	-0-	1240	1	3177	4	N	344	363	1			290
							378	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

12	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	120	1			112
01	744	X	79	-0-	-665 B	-0-	79	3			N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

12	1798	X	1490	-0-	-308 B	-0-	634	1	766	3	N	82					229
							90	9									
01	1798	X	1304	-0-	-494 B	-0-	808	1	402	3	N	85	179	1			135
							94	9									
02	1682	X	67	-0-	-1615 B	-0-	67	1			N	-0-					135
03	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	373	1	2315	4	N	209	183	1			161
							230	9									
*04	2427	X	2427	-0-	-0- B	-0-	474	1	1791	4	N	147	179	1			129
							162	9									
*05	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	530	1	2255	4	N	172	182	1			119
							189	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
12	11501	X	9526	-0-	-1975 B	-0-	456	1	7704	3	N	1242	1340	1	6	8	205
							1366	9									
01	11160	X	9294	-0-	-1866 B	-0-	530	1	7370	3	N	1267	1317	1			155
							1394	9									
02	10440	X	1393	-0-	-9047 B	-0-	100	1	1103	3	N	173	296	1			32
							190	9									
03	9517	X	160	-0-	-9357 B	-0-	121	3	39	9	N	35					67
*04	9210	X	5775	-0-	-3435 B	-0-	290	1	4365	3	N	1018	880	1			205
							1120	9									
05	9517	X	8348	-0-	-1169 B	-0-	646	1	6338	3	N	1240	1258	1			187
							1364	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

12	21731	X	11403	-0-	-10328 B	-0-	10175	3	1228	9	N	1116	1064	1			287
01	20305	X	10291	-0-	-10014 B	-0-	9155	3	1136	9	N	1033	1160	1			160
02	12905	X	11282	-0-	-1623 B	-0-	10048	3	1234	9	N	1122	1147	1			135
03	21545	X	9365	-0-	-12180 B	-0-	8320	3	1045	9	N	950	922	1			163
*04	11730	X	9275	-0-	-2455 B	-0-	8245	3	1030	9	N	936	942	1			157
*05	16637	X	16637	-0-	-0- B	-0-	15024	3	1613	9	N	1466	1476	1			147

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

12	8804	X	7852	-0-	-952 B	-0-	511	1	5927	3	N	1285	1376	1	5	8	220
							1414	9									
01	8804	X	7174	-0-	-1630 B	-0-	613	1	5117	3	N	1313	1178	1			355
							1444	9									
02	8091	X	6538	-0-	-1553 B	-0-	593	1	4619	3	N	1205	1417	1			143
							1326	9									
03	8649	X	6930	-0-	-1719 B	-0-	642	1	4933	3	N	1232	1280	1			95
							1355	9									
*04	8070	X	6591	-0-	-1479 B	-0-	561	1	4778	3	N	1138	1125	1			108
							1252	9									
05	7843	X	5934	-0-	-1909 B	-0-	623	1	4050	3	N	1146	937	1			317
							1261	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

12	9641	X	6474	-0-	-3167 B	-0-	1322	1	4962	3	N	173	335	1			190
							190	9									
01	9176	X	7479	-0-	-1697 B	-0-	1353	1	5822	3	N	276	354	1			112
							304	9									
02	8613	X	7138	-0-	-1475 B	-0-	1240	1	5601	3	N	270	195	1			187
							297	9									
03	9207	X	8027	-0-	-1180 B	-0-	1362	1	6345	3	N	291	178	1			300
							320	9									
*04	7830	X	7287	-0-	-543 B	-0-	1320	1	5703	3	N	240	350	1			190
							264	9									
05	7626	X	6960	-0-	-666 B	-0-	1280	1	5421	3	N	235	188	1			237
							259	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
12	15512	X	15512	-0-	-0- B	-0-	663	1	13655	3	N	1085	1307	1	5	8	128
							1194	9									
01	17701	X	13554	-0-	-4147 B	-0-	700	1	11801	3	N	957	893	1			192
							1053	9									
02	16559	X	8087	-0-	-8472 B	-0-	618	1	6890	3	N	526	625	1			93
							579	9									
03	17701	X	-0-	-0-	-17701 B	-0-					N	-0-					93
*04	15390	X	9727	-0-	-5663 B	-0-	305	1	8651	3	N	701	369	1			425
							771	9									
05	15500	X	12739	-0-	-2761 B	-0-	594	1	11190	3	N	868	1090	1			203
							955	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15390	X	-0-	-0-	-15390 B	-0-					N	-0-					160
*12	20804	X	20804	-0-	-0- B	-0-	19199	3	1605	9	N	1459	1259	1	1	8	359
01	20333	X	20333	-0-	-0- B	-0-	618	1	18399	3	N	1196	1285	1			270
							1316	9									
02	16965	X	16965	-0-	-0- B	-0-	881	1	15068	3	N	924	907	1			287
							1016	9									
03	16609	X	16609	-0-	-0- B	-0-	792	1	14835	3	N	893	910	1			270
							982	9									
*04	15390	X	15203	-0-	-187 B	-0-	1257	1	13184	3	N	693	738	1			225
							762	9									
05	15903	X	15107	-0-	-796 B	-0-	1585	1	12757	3	N	695	691	1			229
							765	9									

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
12	2728	X	2641	-0-	-87 B	-0-	527	1	1733	3	N	346	377	1			147
							381	9									
01	2666	X	2620	-0-	-46 B	-0-	513	1	1690	3	N	379	378	1			148
							417	9									
02	2494	X	2330	-0-	-164 B	-0-	486	1	1452	3	N	356	352	1			152
							392	9									
03	2666	X	2499	-0-	-167 B	-0-	527	1	1596	3	N	342	374	1			120
							376	9									
*04	2580	X	2464	-0-	-116 B	-0-	510	1	1602	3	N	320	360	1			80
							352	9									
05	2666	X	2569	-0-	-97 B	-0-	527	1	1681	3	N	328	188	1			220
							361	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2565	-0-	-535 B	-0-	548	1	1919	3	N	89	179	1			228
							98	9									
01	4278	X	1943	-0-	-2335 B	-0-	669	1	1191	3	N	75					303
							83	9									
02	4002	X	-0-	-0-	-4002 B	-0-					N	-0-					303
03	4278	X	3481	-0-	-797 B	-0-	3387	4	94	9	N	85	193	1			195
*04	3330	X	2557	-0-	-773 B	-0-	2483	4	74	9	N	67					262
05	2573	X	2235	-0-	-338 B	-0-	2188	4	47	9	N	43					305

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4530	X	4047	-0-	-483 B	-0-	1187	1	2350	3	N	464	369	1			188
							510	9									
12	4681	X	4533	-0-	-148 B	-0-	1240	1	2812	3	N	437	562	1			63
							481	9									
01	4681	X	4383	-0-	-298 B	-0-	1240	1	2655	3	N	444	379	1			128
							488	9									
02	4379	X	3930	-0-	-449 B	-0-	1160	1	2331	3	N	399	364	1			163
							439	9									
03	4526	X	4197	-0-	-329 B	-0-	1240	1	2516	3	N	401	358	1			206
							441	9									
*04	4380	X	4173	-0-	-207 B	-0-	1200	1	2542	3	N	392	538	1			60
							431	9									
05	4526	X	4022	-0-	-504 B	-0-	1227	1	2399	3	N	360	182	1			238
							396	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

12	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	1364	1	1783	3	N	92	149	1			35
							101	9									
01	3131	X	2472	-0-	-659 B	-0-	1351	1	1000	3	N	110					145
							121	9									
02	2929	X	2827	-0-	-102 B	-0-	1273	1	1451	3	N	94	134	1			105
							103	9									
03	3628	X	3628	-0-	-0- B	-0-	1346	1	2184	3	N	89	159	1			35
							98	9									
*04	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	1312	1	1928	3	N	85					120
							94	9									
*05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	1355	1	1734	3	N	75					195
							83	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

12	5394	X	5272	-0-	-122 B	-0-	1240	1	3079	3	N	866	680	1			275
							953	9									
01	6045	X	5028	-0-	-1017 B	-0-	1240	1	3051	3	N	670	741	1			204
							737	9									
02	5655	X	4276	-0-	-1379 B	-0-	1160	1	2662	3	N	413	534	1			83
							454	9									
03	6045	X	5036	-0-	-1009 B	-0-	1240	1	2931	3	N	786	725	1			144
							865	9									
*04	5160	X	4651	-0-	-509 B	-0-	1200	1	2768	3	N	621	47	0	537	1	181
							683	9									
05	5270	X	3989	-0-	-1281 B	-0-	1217	1	2123	3	N	590	542	1			229
							649	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

12	4619	X	4316	-0-	-303 B	-0-	1362	1	2513	3	N	401	479	1	1	8	76
							441	9									
01	5115	X	4450	-0-	-665 B	-0-	1342	1	2669	3	N	399	378	1			97
							439	9									
02	4785	X	4022	-0-	-763 B	-0-	1271	1	2331	3	N	382	347	1			132
							420	9									
03	5115	X	3985	-0-	-1130 B	-0-	1343	1	2404	3	N	216	135	1			213
							238	9									
*04	4320	X	4007	-0-	-313 B	-0-	1317	1	2462	3	N	207	163	1			257
							228	9									
05	4464	X	4100	-0-	-364 B	-0-	1364	1	2343	3	N	357	357	1			257
							393	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	351	1	3020	3	N	551	558	1			263
						606	9									
01	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	402	1	3030	3	N	585	750	1			98
						644	9									
02	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	370	1	2719	3	N	533	376	1			255
						586	9									
03	3915 X	3915	-0-	-0- B	-0-	471	1	2825	3	N	563	537	1			281
						619	9									
*04	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	437	1	2641	3	N	512	575	1			218
						563	9									
*05	3777 X	3777	-0-	-0- B	-0-	467	1	2749	3	N	510	550	1			178
						561	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

12	2387 X	1850	-0-	-537 B	-0-	191	1	1189	3	N	427	379	1			281
						470	9									
01	2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	169	1	1227	3	N	389	342	1			328
						428	9									
02	2204 X	1708	-0-	-496 B	-0-	184	1	1119	3	N	368	363	1			333
						405	9									
03	2356 X	1778	-0-	-578 B	-0-	190	1	1168	3	N	382	520	1			195
						420	9									
*04	1800 X	1777	-0-	-23 B	-0-	187	1	1199	3	N	355	361	1			189
						391	9									
05	1860 X	1678	-0-	-182 B	-0-	186	1	1103	3	N	354	365	1			178
						389	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

12	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	-0-	57	1			50
01	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					50
02	145 X	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					50
03	2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					50
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3642	X	3642	-0-	-0- B	-0-	3075	4	567	9	N	515	545	1			220
01	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	2679	4	498	9	N	453	553	1			120
02	2876	X	2876	-0-	-0- B	-0-	2439	4	437	9	N	397	354	1			163
03	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	2564	4	461	9	N	419	361	1			221
*04	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	2427	4	427	9	N	388	342	1			267
*05	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	2349	4	422	9	N	384	359	1			292

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	2766	4	519	9	N	472	567	1			195
01	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	3264	4	580	9	N	527	482	1			240
02	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	2824	4	488	9	N	444	514	1			170
03	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	2861	4	504	9	N	458	356	1			272
*04	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	2773	4	481	9	N	437	361	1			348
*05	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	2919	4	496	9	N	451	531	1			268

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
12	9052	X	5466	-0-	-3586 B	-0-	218	1	4174	3	N	976	1060	1	1	8	168
							1074	9									
01	7223	X	6800	-0-	-423 B	-0-	629	1	4928	3	N	1130	1093	1			205
							1243	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0- B	-0-	448	1	4296	3	N	980	1015	1			170
							1078	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0- B	-0-	702	1	3846	3	N	935	932	1			173
							1029	9									
*04	6480	X	5432	-0-	-1048 B	-0-	696	1	3749	3	N	897	70	0	892	1	108
							987	9									
05	6789	X	4923	-0-	-1866 B	-0-	757	1	3326	3	N	764	720	1			152
							840	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	4159	-0-	-2444 B	-0-	1240	1	2636	3	N	257	367	1			67
							283	9									
01	6603	X	2247	-0-	-4356 B	-0-	1170	1	909	3	N	153					220
							168	9									
02	5887	X	2262	-0-	-3625 B	-0-	1141	1	971	3	N	136	188	1			168
							150	9									
03	6169	X	5095	-0-	-1074 B	-0-	1047	1	3666	3	N	347	370	1			145
							382	9									
*04	6435	X	6435	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4769	3	N	424	357	1			212
							466	9									
*05	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4153	3	N	372	374	1			210
							409	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10577	X	10577	-0-	-0- B	-0-	535	1	8194	3	N	1680	1686	1			209
							1848	9									
01	11155	X	11155	-0-	-0- B	-0-	602	1	8823	3	N	1573	1653	1			129
							1730	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0- B	-0-	417	1	7252	3	N	1368	1416	1			81
							1505	9									
03	8870	X	8870	-0-	-0- B	-0-	442	1	6913	3	N	1377	1295	1			163
							1515	9									
*04	7928	X	7928	-0-	-0- B	-0-	629	1	5938	3	N	1237	1132	1			268
							1361	9									
*05	7543	X	7543	-0-	-0- B	-0-	497	1	5715	3	N	1210	1287	1			191
							1331	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
*11	2520	N	1531	-0-	-989 B	-0-	864	1	533	3	N	122					268
							134	9									
12	2387	N	1217	-0-	-1170 B	-0-	881	1	293	3	N	39	172	1			135
							43	9									
01	2604	N	651	-0-	-1953 B	-0-	616	1	1	3	N	31					166
							34	9									
02	1479	N	24	-0-	-1455 B	-0-	24	1			N	-0-					166
03	1240	N	692	-0-	-548 B	-0-	258	1	399	4	N	32					198
							35	9									
*04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	720	1	33	9	N	30					228
*05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	713	1	14	9	N	13					241

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

12	7409	X	53	-0-	-7356 B	-0-	33	3	20	9	N	18	134	1			56
01	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					56
02	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	112	1	3460	3	N	416	347	1			125
							458	9									
03	15414	X	15414	-0-	-0- B	-0-	501	1	13296	3	N	1470	1458	1			137
							1617	9									
*04	13035	X	13035	-0-	-0- B	-0-	455	1	11229	3	N	1228	1068	1			297
							1351	9									
*05	12421	X	12421	-0-	-0- B	-0-	464	1	10671	3	N	1169	1303	1			163
							1286	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

12	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					103
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	9	X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					103
03	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					103
04	10	X	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

12	9920	X	9302	-0-	-618 B	-0-	460	1	8396	3	N	405	355	1			247
							446	9									
01	13206	X	10772	-0-	-2434 B	-0-	516	1	9685	3	N	519	583	1			183
							571	9									
02	10092	X	9997	-0-	-95 B	-0-	476	1	9030	3	N	446	371	1			258
							491	9									
03	13206	X	11563	-0-	-1643 B	-0-	481	1	10577	3	N	459	562	1			155
							505	9									
*04	12780	X	10624	-0-	-2156 B	-0-	525	1	9620	3	N	435	327	1			263
							479	9									
05	13206	X	10675	-0-	-2531 B	-0-	494	1	9741	3	N	400	566	1			97
							440	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	8121	-0-	-8588 B	-0-	831	1	6260	3	N	936	1037	1	1	8	78
							1030	9									
01	16709	X	7123	-0-	-9586 B	-0-	861	1	5369	3	N	812	803	1			87
							893	9									
02	15631	X	5796	-0-	-9835 B	-0-	745	1	4319	3	N	665	547	1			205
							732	9									
03	11780	X	5973	-0-	-5807 B	-0-	876	1	4143	3	N	867	847	1			225
							954	9									
*04	9450	X	5095	-0-	-4355 B	-0-	762	1	3685	3	N	589	731	1			83
							648	9									
05	8122	X	4821	-0-	-3301 B	-0-	514	1	3665	3	N	584	539	1			128
							642	9									

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

12	5146	X	3796	-0-	-1350 B	-0-	612	1	2978	3	N	187	195	1			172
							206	9									
01	7719	X	3340	-0-	-4379 B	-0-	679	1	2466	3	N	177	191	1			158
							195	9									
02	4292	X	3406	-0-	-886 B	-0-	633	1	2597	3	N	160	176	1			142
							176	9									
03	6727	X	5612	-0-	-1115 B	-0-	662	1	4668	3	N	256	188	1			210
							282	9									
*04	6510	X	4082	-0-	-2428 B	-0-	651	1	3247	3	N	167	179	1			198
							184	9									
05	6727	X	4685	-0-	-2042 B	-0-	630	1	3873	3	N	165	190	1			173
							182	9									

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

*11	6180	X	4947	-0-	-1233 B	-0-	1310	1	3322	3	N	286	541	1			85
							315	9									
12	6200	X	5504	-0-	-696 B	-0-	1360	1	3382	3	N	693	564	1	1	8	213
							762	9									
01	6107	X	5084	-0-	-1023 B	-0-	1364	1	3172	3	N	498	561	1			150
							548	9									
02	5510	X	4707	-0-	-803 B	-0-	1275	1	2938	3	N	449	366	1			233
							494	9									
03	5487	X	5118	-0-	-369 B	-0-	1364	1	3185	3	N	517	537	1			213
							569	9									
*04	5340	X	5084	-0-	-256 B	-0-	1317	1	3250	3	N	470	548	1			135
							517	9									
05	5518	X	5323	-0-	-195 B	-0-	1362	1	3457	3	N	458	356	1			237
							504	9									

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	101	1			165
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					165

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	167	1			68
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					117
01	155	N	17	-0-	-138 B	-0-	17	1			N	-0-					117
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					N	-0-					117
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					117
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	-0-	-992 B	-0-	681	1	2858	3	N	221	194	1			225
							243	9									
01	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	775	1	2854	3	N	237	340	1			122
							261	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0- B	-0-	676	1	2289	3	N	191	181	1			132
							210	9									
03	6079	X	6079	-0-	-0- B	-0-	611	1	4999	3	N	426	351	1			207
							469	9									
*04	26887	X	26887	-0-	-0- B	-0-	51	1	24922	3	N	1740	1674	1			273
							1914	9									
*05	21924	X	21924	-0-	-0- B	-0-	20400	3	1524	9	N	1385	1273	1			385

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8580	X	167	-0-	-8413 B	-0-	125	3	42	9	N	38					140
*12	8866	X	131	-0-	-8735 B	-0-	102	3	29	9	N	26	117	1	1	8	48
01	8866	X	123	-0-	-8743 B	-0-	91	3	32	9	N	29					77
02	464	X	326	-0-	-138 B	-0-	243	3	83	9	N	75					152
*03	186	X	181	-0-	-5 B	-0-	128	3	53	9	N	48					200
*04	211	X	211	-0-	-0- B	-0-	164	3	47	9	N	43	170	1			73
05	279	X	53	-0-	-226 B	-0-	45	3	8	9	N	7					80

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4238	-0-	-350 B	-0-	1240	1	2708	3	N	264	188	1	1	8	240
							290	9									
01	4526	X	3608	-0-	-918 B	-0-	1232	1	2015	3	N	328	378	1			190
							361	9									
02	3741	X	3451	-0-	-290 B	-0-	1160	1	1960	3	N	301	376	1			115
							331	9									
03	4216	X	3537	-0-	-679 B	-0-	1201	1	2203	3	N	121	181	1			55
							133	9									
*04	4110	X	3259	-0-	-851 B	-0-	1200	1	1580	3	N	435	373	1			117
							479	9									
05	4247	X	1943	-0-	-2304 B	-0-	1235	1	507	3	N	183	188	1			112
							201	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					N	-0-					132
01	1891	X	261	-0-	-1630 B	-0-	211	3	50	9	N	45					177
02	319	X	64	-0-	-255 B	-0-	64	3			N	-0-					177
03	341	X	113	-0-	-228 B	-0-	113	3			N	-0-					177
*04	360	X	137	-0-	-223 B	-0-	137	3			N	-0-					177
05	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					177

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5834	-0-	-1265 B	-0-	395	1	4160	3	N	1163	1093	1			387
							1279	9									
01	6913	X	5141	-0-	-1772 B	-0-	370	1	3550	3	N	1110	1252	1			245
							1221	9									
02	6119	X	4742	-0-	-1377 B	-0-	311	1	3356	3	N	977	1049	1			173
							1075	9									
03	6014	X	5004	-0-	-1010 B	-0-	287	1	3625	3	N	993	894	1			272
							1092	9									
*04	5640	X	4526	-0-	-1114 B	-0-	330	1	3178	3	N	925	1069	1			128
							1018	9									
05	5828	X	4640	-0-	-1188 B	-0-	356	1	3236	3	N	953	681	1			400
							1048	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3223	-0-	-125 B	-0-	854	1	1532	3	N	761	879	1	1	8	173
							837	9									
01	3348	X	2975	-0-	-373 B	-0-	838	1	1348	3	N	717	521	1			369
							789	9									
02	2958	X	2773	-0-	-185 B	-0-	773	1	1274	3	N	660	714	1			315
							726	9									
03	3286	X	2889	-0-	-397 B	-0-	881	1	1317	3	N	628	711	1			232
							691	9									
*04	3120	X	2810	-0-	-310 B	-0-	864	1	1298	3	N	589	524	1			297
							648	9									
05	3224	X	2690	-0-	-534 B	-0-	808	1	1343	3	N	490	520	1			267
							539	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	131	1	33	6	67
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	40710	X	17195	-0-	-23515 B	-0-	1250	1	10826	3	N	4073	4002	1	2	8	172
							639	4	4480	9							
*07	15717	X	15176	-0-	-541 B	-0-	937	1	9641	3	N	3308	3304	1	2	8	174
							959	4	3639	9							
08	15717	X	10548	-0-	-5169 B	-0-	740	1	7276	3	N	2302	2343	1	1	8	132
							2532	9									
*09	15210	X	9531	-0-	-5679 B	-0-	897	1	6697	3	N	1761	1686	1	1	8	206
							1937	9									
10	15717	X	7819	-0-	-7898 B	-0-	1024	1	5197	3	N	1453	1501	1	1	8	157
							1598	9									
*11	15210	X	8581	-0-	-6629 B	-0-	1350	1	5100	3	N	1937	1884	1			210
							2131	9									
*12	15159	X	9152	-0-	-6007 B	-0-	1263	1	5522	3	N	2152	2155	1	1	8	206
							2367	9									
01	10540	X	8166	-0-	-2374 B	-0-	1018	1	5167	3	N	1801	1828	1			179
							1981	9									
02	9222	X	5762	-0-	-3460 B	-0-	794	1	2965	3	N	1821	1904	1			96
							2003	9									
03	9393	X	5511	-0-	-3882 B	-0-	727	1	2677	3	N	1915	1875	1			136
							2107	9									
*04	9090	X	4639	-0-	-4451 B	-0-	564	1	2097	3	N	1798	1839	1			95
							1978	9									
05	9145	X	4535	-0-	-4610 B	-0-	523	1	2259	3	N	1594	1581	1			108
							1753	9									

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

12	3534	X	2385	-0-	-1149 B	-0-	27	1	1950	3	N	371	361	1			126
							408	9									
01	3534	X	2417	-0-	-1117 B	-0-	39	1	1439	3	N	854	803	1			177
							939	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	35	1	1707	3	N	1233	1231	1			179
							1356	9									
03	2542	X	2123	-0-	-419 B	-0-	40	1	1173	3	N	827	873	1			133
							910	9									
04	2460	X	2303	-0-	-157 B	-0-	92	1	1024	3	N	1079	945	1	4	8	263
							1187	9									
05	3317	X	2290	-0-	-1027 B	-0-	110	1	730	3	N	1318	1349	1	3	8	229
							1450	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

12	0	W	3940	-0-	3940 B	27902	3852	3	88	9	Y	80	93	1			40
01	0	W	4074	-0-	4074 B	31976	4030	3	44	9	Y	40	20	1			60
02	0	W	4430	-0-	4430 B	36406	4159	3	271	9	Y	246	183	1			123
03	39914	X	3508	-0-	-36406 B	-0-	3407	3	101	9	Y	92	76	1			139
04	4320	X	3872	-0-	-448 B	-0-	3872	3			Y	-0-					139
05	4743	X	3639	-0-	-1104 B	-0-	3639	3			Y	-0-					139

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

12	11749 X	7701	-0-	-4048	B	-0-	7653	3	48	9	Y	44	41	1			22
01	11377 X	8485	-0-	-2892	B	-0-	8464	3	21	9	Y	19	13	1			28
02	9976 X	8202	-0-	-1774	B	-0-	8132	3	70	9	Y	64	60	1			32
03	10230 X	10100	-0-	-130	B	-0-	10046	3	54	9	Y	49	7	1			74
04	9330 X	8120	-0-	-1210	B	-0-	8120	3			Y	-0-					74
05	8773 X	7436	-0-	-1337	B	-0-	7436	3			Y	-0-					74

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

12	9269 X	6330	-0-	-2939	B	-0-	6147	3	183	9	Y	166	129	1			83
01	8711 X	6325	-0-	-2386	B	-0-	6222	3	103	9	Y	94	36	1			141
02	7859 X	6847	-0-	-1012	B	-0-	6640	3	207	9	Y	188	235	1			94
03	8339 X	8058	-0-	-281	B	-0-	8022	3	36	9	Y	33	77	1			50
04	7410 X	6543	-0-	-867	B	-0-	6543	3			Y	-0-					50
05	7316 X	6030	-0-	-1286	B	-0-	6030	3			Y	-0-					50

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

12	6448 X	4987	-0-	-1461	B	-0-	4952	3	35	9	Y	32	35	1			16
01	6448 X	6447	-0-	-1	B	-0-	6428	3	19	9	Y	17	8	1			25
02	5684 X	4609	-0-	-1075	B	-0-	4541	3	68	9	Y	62	56	1			31
03	5921 X	5070	-0-	-851	B	-0-	5045	3	25	9	Y	23	19	1			35
04	6240 X	3997	-0-	-2243	B	-0-	3997	3			Y	-0-					35
05	6448 X	3646	-0-	-2802	B	-0-	3646	3			Y	-0-					35

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

12	12307 X	7402	-0-	-4905	B	-0-	7096	3	306	9	Y	278	302	1			139
01	10819 X	7379	-0-	-3440	B	-0-	7345	3	34	9	Y	31	124	1			46
02	9744 X	7652	-0-	-2092	B	-0-	7608	3	44	9	Y	40	66	1			20
03	9796 X	8314	-0-	-1482	B	-0-	8313	3	1	9	Y	1	20	1			1
04	8970 X	6755	-0-	-2215	B	-0-	6755	3			Y	-0-					1
05	8184 X	6114	-0-	-2070	B	-0-	6114	3			Y	-0-					1

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

12	5240 X	5240	-0-	-0-	B	-0-	4791	3	449	9	N	408	408	1			-0-
01	4981 X	4981	-0-	-0-	B	-0-	4570	3	411	9	N	374	374	1			-0-
02	5249 X	4354	-0-	-895	B	-0-	3987	3	367	9	N	334	334	1			-0-
03	5611 X	4390	-0-	-1221	B	-0-	4012	3	378	9	N	344	344	1			-0-
04	5430 X	4269	-0-	-1161	B	-0-	3914	3	355	9	N	323	323	1			-0-
05	5239 X	4582	-0-	-657	B	-0-	4123	3	459	9	N	417	417	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE 01 WELL #: 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
12	8959 X	6103	-0-	-2856 B	-0-	4588	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
01	8959 X	5307	-0-	-3652 B	-0-	3915	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
02	8381 X	4724	-0-	-3657 B	-0-	3471	3	1253	9	Y	1139	1139	1			-0-
03	7719 X	4945	-0-	-2774 B	-0-	3676	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
04	6750 X	4520	-0-	-2230 B	-0-	3369	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-
05	6107 X	4583	-0-	-1524 B	-0-	3424	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

12	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	7676	3	1739	9	Y	1581	1581	1			-0-
01	8308 X	6730	-0-	-1578 B	-0-	5461	3	1269	9	Y	1154	1151	1	3	8	-0-
02	7859 X	5774	-0-	-2085 B	-0-	4654	3	1120	9	Y	1018	1018	1			-0-
03	8401 X	5261	-0-	-3140 B	-0-	4303	3	958	9	Y	871	871	1			-0-
04	8130 X	5455	-0-	-2675 B	-0-	4470	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
05	8401 X	4884	-0-	-3517 B	-0-	3967	3	917	9	Y	834	834	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

12	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	49 X	49	-0-	-0- B	-0-	46	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	30 X	29	-0-	-1 B	-0-	23	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	36 X	36	-0-	-0- B	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

12	7285 X	6937	-0-	-348 B	-0-	6633	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
01	7378 X	6737	-0-	-641 B	-0-	6486	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
02	6902 X	5908	-0-	-994 B	-0-	5631	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
03	7378 X	6599	-0-	-779 B	-0-	6366	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
04	6720 X	6010	-0-	-710 B	-0-	5805	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
05	6944 X	6016	-0-	-928 B	-0-	5830	3	186	9	Y	169	169	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

12	9478 X	9478	-0-	-0- B	-0-	8997	3	481	9	N	437	437	1			-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0- B	-0-	8502	3	481	9	N	437	437	1			-0-
02	8486 X	8486	-0-	-0- B	-0-	8036	3	450	9	N	409	409	1			-0-
03	8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	8450	3	451	9	N	410	410	1			-0-
04	8522 X	8522	-0-	-0- B	-0-	8094	3	428	9	N	389	389	1			-0-
*05	8761 X	8761	-0-	-0- B	-0-	8326	3	435	9	N	395	395	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

12	8184 X	6972	-0-	-1212 B	-0-	5265	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
01	7502 X	6234	-0-	-1268 B	-0-	4618	3	1616	9	Y	1469	1469	1			-0-
02	7018 X	5519	-0-	-1499 B	-0-	4034	3	1485	9	Y	1350	1350	1			-0-
03	7378 X	5597	-0-	-1781 B	-0-	4079	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
04	6810 X	5001	-0-	-1809 B	-0-	3626	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
05	6975 X	4764	-0-	-2211 B	-0-	3396	3	1368	9	Y	1244	1244	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7404	-0-	-842 B	-0-	7075	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
01	8184	X	7119	-0-	-1065 B	-0-	6811	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
02	7366	X	6633	-0-	-733 B	-0-	6321	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
03	7812	X	6555	-0-	-1257 B	-0-	6245	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
04	7350	X	6460	-0-	-890 B	-0-	6161	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
05	7409	X	6526	-0-	-883 B	-0-	6234	3	292	9	Y	265	265	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

12	7130	X	6443	-0-	-687 B	-0-	6233	3	210	9	N	191	191	1			-0-
01	6727	X	5974	-0-	-753 B	-0-	5772	3	202	9	N	184	184	1			-0-
02	6293	X	5642	-0-	-651 B	-0-	5459	3	183	9	N	166	166	1			-0-
03	6572	X	5821	-0-	-751 B	-0-	5627	3	194	9	N	176	176	1			-0-
04	6240	X	5519	-0-	-721 B	-0-	5328	3	191	9	N	174	174	1			-0-
05	6448	X	5644	-0-	-804 B	-0-	5464	3	180	9	N	164	164	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

12	7564	X	7010	-0-	-554 B	-0-	6715	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
01	7564	X	6697	-0-	-867 B	-0-	6386	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
02	6960	X	6866	-0-	-94 B	-0-	6561	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
03	7192	X	6722	-0-	-470 B	-0-	6477	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
04	6780	X	6350	-0-	-430 B	-0-	6110	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
05	7347	X	6258	-0-	-1089 B	-0-	6041	3	217	9	Y	197	197	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

12	8928	X	7529	-0-	-1399 B	-0-	6577	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
01	8587	X	8037	-0-	-550 B	-0-	7080	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
02	7627	X	6699	-0-	-928 B	-0-	5810	3	889	9	Y	808	808	1			-0-
03	7874	X	6378	-0-	-1496 B	-0-	5510	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
04	7770	X	6090	-0-	-1680 B	-0-	5308	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
05	8029	X	6624	-0-	-1405 B	-0-	5731	3	893	9	Y	812	812	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

12	29256	X	29256	-0-	-0- B	-0-	25560	3	3696	9	Y	3360	3360	1			-0-
01	28002	X	28002	-0-	-0- B	-0-	24091	3	3911	9	Y	3555	3554	1	1	8	-0-
02	24101	X	24101	-0-	-0- B	-0-	20737	3	3364	9	Y	3058	3058	1			-0-
03	24429	X	24429	-0-	-0- B	-0-	21247	3	3182	9	Y	2893	2893	1			-0-
04	22006	X	22006	-0-	-0- B	-0-	19159	3	2847	9	Y	2588	2588	1			-0-
*05	21137	X	21137	-0-	-0- B	-0-	18463	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

12	5425	X	4817	-0-	-608 B	-0-	4480	3	337	9	N	306	306	1			-0-
01	5301	X	4646	-0-	-655 B	-0-	4286	3	360	9	N	327	327	1			-0-
02	4756	X	4315	-0-	-441 B	-0-	3994	3	321	9	N	292	292	1			-0-
03	5022	X	4467	-0-	-555 B	-0-	4181	3	286	9	N	260	260	1			-0-
04	4650	X	4128	-0-	-522 B	-0-	4021	3	107	9	N	97	97	1			-0-
05	4805	X	4276	-0-	-529 B	-0-	4066	3	210	9	N	191	191	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

12	4185	X	3624	-0-	-561 B	-0-	3239	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
01	4402	X	3352	-0-	-1050 B	-0-	2969	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
02	4118	X	3148	-0-	-970 B	-0-	2808	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
03	4402	X	3277	-0-	-1125 B	-0-	2925	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
04	3930	X	2973	-0-	-957 B	-0-	2645	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
05	3627	X	3311	-0-	-316 B	-0-	2974	3	337	9	Y	306	306	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005 X	9348	-0-	-1657 B	-0-	8780	3	568	9	Y	516	516	1			-0-
01	10695 X	8705	-0-	-1990 B	-0-	8175	3	530	9	Y	482	482	1			-0-
02	9628 X	9172	-0-	-456 B	-0-	8599	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
03	9858 X	9702	-0-	-156 B	-0-	9088	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
04	9420 X	8163	-0-	-1257 B	-0-	7614	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
05	9796 X	8129	-0-	-1667 B	-0-	7531	3	598	9	Y	544	544	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

12	8339 X	6429	-0-	-1910 B	-0-	4826	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
01	8339 X	6111	-0-	-2228 B	-0-	4587	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
02	7134 X	5504	-0-	-1630 B	-0-	4109	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
03	7285 X	5658	-0-	-1627 B	-0-	4232	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
04	6600 X	5233	-0-	-1367 B	-0-	3915	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
05	6417 X	5111	-0-	-1306 B	-0-	3805	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

12	15252 X	8033	-0-	-7219 B	-0-	6064	3	1969	9	Y	1790	1790	1			-0-
01	13454 X	7478	-0-	-5976 B	-0-	5589	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
02	11136 X	7093	-0-	-4043 B	-0-	5348	3	1745	9	Y	1586	1586	1			-0-
03	10137 X	7821	-0-	-2316 B	-0-	5835	3	1986	9	Y	1805	1804	1	1	8	-0-
04	9030 X	6020	-0-	-3010 B	-0-	4524	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
05	8029 X	5707	-0-	-2322 B	-0-	4291	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

12	14880 X	7825	-0-	-7055 B	-0-	6296	3	1529	9	Y	1390	1390	1			-0-
01	14880 X	6815	-0-	-8065 B	-0-	5335	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
02	13920 X	4837	-0-	-9083 B	-0-	3749	3	1088	9	Y	989	989	1			-0-
03	10664 X	3516	-0-	-7148 B	-0-	2674	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
04	8130 X	591	-0-	-7539 B	-0-	462	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	7812 X	4379	-0-	-3433 B	-0-	3348	3	1031	9	Y	937	937	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

12	15562 X	11371	-0-	-4191 B	-0-	9099	3	2272	9	Y	2065	2065	1			-0-
01	15562 X	3086	-0-	-12476 B	-0-	2472	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
02	12412 X	-0-	-0-	-12412 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	13051 X	44	-0-	-13007 B	-0-	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	29793 X	29793	-0-	-0- B	-0-	23059	3	6734	9	Y	6122	6122	1			-0-
*05	22983 X	22983	-0-	-0- B	-0-	17506	3	5477	9	Y	4979	4979	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

12	3007 X	2790	-0-	-217 B	-0-	2570	3	220	9	N	200	200	1			-0-
01	3007 X	2708	-0-	-299 B	-0-	2471	3	237	9	N	215	215	1			-0-
02	2755 X	2522	-0-	-233 B	-0-	2318	3	204	9	N	185	185	1			-0-
03	2945 X	2666	-0-	-279 B	-0-	2465	3	201	9	N	183	183	1			-0-
04	2700 X	2354	-0-	-346 B	-0-	2202	3	152	9	N	138	138	1			-0-
05	2790 X	2054	-0-	-736 B	-0-	1885	3	169	9	N	154	154	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

12	8277 X	2752	-0-	-5525 B	-0-	1950	3	802	9	Y	729	727	1	2	8	-0-
01	5735 X	2723	-0-	-3012 B	-0-	1905	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
02	3712 X	967	-0-	-2745 B	-0-	680	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
03	3286 X	1039	-0-	-2247 B	-0-	728	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
04	3180 X	2022	-0-	-1158 B	-0-	1316	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
05	2759 X	1840	-0-	-919 B	-0-	1218	3	622	9	Y	565	565	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928 X	7615	-0-	-1313 B	-0-	7208	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
01	8711 X	7895	-0-	-816 B	-0-	7433	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
02	8062 X	7379	-0-	-683 B	-0-	7015	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
03	8618 X	7716	-0-	-902 B	-0-	7320	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
04	7710 X	7447	-0-	-263 B	-0-	7030	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
05	7905 X	7314	-0-	-591 B	-0-	6890	3	424	9	Y	385	385	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

12	2387 X	1824	-0-	-563 B	-0-	1388	3	436	9	Y	396	396	1			-0-
01	2387 X	1793	-0-	-594 B	-0-	1344	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
02	2117 X	1919	-0-	-198 B	-0-	1443	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
03	2139 X	2087	-0-	-52 B	-0-	1608	3	479	9	Y	435	435	1			-0-
04	1982 X	1982	-0-	-0- B	-0-	1516	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
*05	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	1568	3	497	9	Y	452	452	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

12	5487 X	4509	-0-	-978 B	-0-	4303	3	206	9	N	187	187	1			-0-
01	5363 X	4601	-0-	-762 B	-0-	4391	3	210	9	N	191	191	1			-0-
02	4669 X	4194	-0-	-475 B	-0-	3985	3	209	9	N	190	190	1			-0-
03	4991 X	4917	-0-	-74 B	-0-	4658	3	259	9	N	235	235	1			-0-
04	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4510	3	255	9	N	232	232	1			-0-
05	4588 X	3839	-0-	-749 B	-0-	3651	3	188	9	N	171	171	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

12	6783 X	6783	-0-	-0- B	-0-	6680	3	103	9	N	94	94	1			-0-
01	5859 X	5546	-0-	-313 B	-0-	5444	3	102	9	N	93	93	1			-0-
02	6032 X	5476	-0-	-556 B	-0-	5380	3	96	9	N	87	87	1			-0-
03	6882 X	6167	-0-	-715 B	-0-	6065	3	102	9	N	93	93	1			-0-
04	6660 X	5639	-0-	-1021 B	-0-	5542	3	97	9	N	88	88	1			-0-
05	6882 X	5910	-0-	-972 B	-0-	5809	3	101	9	N	92	92	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

12	4867 X	4319	-0-	-548 B	-0-	3938	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
01	4743 X	4417	-0-	-326 B	-0-	3963	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
02	4234 X	3855	-0-	-379 B	-0-	3420	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
03	4433 X	4054	-0-	-379 B	-0-	3648	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
04	4260 X	3548	-0-	-712 B	-0-	3282	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
05	4402 X	3705	-0-	-697 B	-0-	3439	3	266	9	Y	242	242	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

12	28148 X	14248	-0-	-13900 B	-0-	12392	3	1856	9	Y	1687	1687	1			-0-
01	28148 X	13298	-0-	-14850 B	-0-	11628	3	1670	9	Y	1518	1518	1			-0-
02	26332 X	12239	-0-	-14093 B	-0-	10565	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
03	20398 X	12104	-0-	-8294 B	-0-	10371	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
04	15810 X	14054	-0-	-1756 B	-0-	12050	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-
05	14260 X	13335	-0-	-925 B	-0-	11377	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

12	2402 X	2402	-0-	-0- B	-0-	2318	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
01	2294 X	1980	-0-	-314 B	-0-	1894	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	2697 X	1807	-0-	-890 B	-0-	1739	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	2883 X	1820	-0-	-1063 B	-0-	1737	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
04	2790 X	1557	-0-	-1233 B	-0-	1493	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	2387 X	1745	-0-	-642 B	-0-	1667	3	78	9	Y	71	71	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 #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041 X	10898	-0-	-11143 B	-0-	9480	3	1418	9	Y	1289	1283	1	6	8	-0-
01	22041 X	10037	-0-	-12004 B	-0-	8733	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
02	17690 X	8645	-0-	-9045 B	-0-	7470	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
03	14849 X	8551	-0-	-6298 B	-0-	7438	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
04	11640 X	7377	-0-	-4263 B	-0-	6420	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
05	10912 X	6775	-0-	-4137 B	-0-	5874	3	901	9	Y	819	819	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

12	18476 X	15523	-0-	-2953 B	-0-	13233	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
01	18011 X	14416	-0-	-3595 B	-0-	11766	3	2650	9	Y	2409	2409	1			-0-
02	16849 X	14218	-0-	-2631 B	-0-	11491	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-
03	18011 X	14324	-0-	-3687 B	-0-	11667	3	2657	9	Y	2415	2415	1			-0-
04	15570 X	13388	-0-	-2182 B	-0-	10902	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
05	15531 X	13278	-0-	-2253 B	-0-	10852	3	2426	9	Y	2205	2205	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

12	4929 X	4560	-0-	-369 B	-0-	4466	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
01	4743 X	4550	-0-	-193 B	-0-	4473	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
02	4350 X	3937	-0-	-413 B	-0-	3892	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
03	4557 X	4077	-0-	-480 B	-0-	4001	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	4410 X	3855	-0-	-555 B	-0-	3788	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	4557 X	3842	-0-	-715 B	-0-	3785	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

12	6076 X	4521	-0-	-1555 B	-0-	4268	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	5673 X	4309	-0-	-1364 B	-0-	4046	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
02	5249 X	4137	-0-	-1112 B	-0-	3904	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
03	5518 X	3786	-0-	-1732 B	-0-	3477	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
04	4980 X	4312	-0-	-668 B	-0-	4031	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
05	4526 X	3802	-0-	-724 B	-0-	3595	3	207	9	Y	188	188	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

12	11462 X	11462	-0-	-0- B	-0-	10200	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
01	11801 X	11801	-0-	-0- B	-0-	10543	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
02	10643 X	10361	-0-	-282 B	-0-	9167	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
03	11470 X	9542	-0-	-1928 B	-0-	8280	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
04	11430 X	9062	-0-	-2368 B	-0-	7875	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
05	11811 X	9353	-0-	-2458 B	-0-	8148	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

12	14880 X	14106	-0-	-774 B	-0-	11135	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-
01	14167 X	12847	-0-	-1320 B	-0-	10095	3	2752	9	Y	2502	2502	1			-0-
02	12470 X	11616	-0-	-854 B	-0-	9025	3	2591	9	Y	2355	2355	1			-0-
03	14105 X	11826	-0-	-2279 B	-0-	9199	3	2627	9	Y	2388	2388	1			-0-
04	13650 X	11004	-0-	-2646 B	-0-	8549	3	2455	9	Y	2232	2232	1			-0-
05	14105 X	10868	-0-	-3237 B	-0-	8489	3	2379	9	Y	2163	2163	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

12	3410 X	2867	-0-	-543 B	-0-	2428	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
01	3410 X	3201	-0-	-209 B	-0-	2708	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
02	3132 X	2477	-0-	-655 B	-0-	2347	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
03	3348 X	2539	-0-	-809 B	-0-	2368	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
04	3090 X	2096	-0-	-994 B	-0-	1996	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
05	3193 X	2237	-0-	-956 B	-0-	2125	3	112	9	Y	102	102	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	4785	-0-	-640 B	-0-	4630	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
01	5301	X	4707	-0-	-594 B	-0-	4528	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
02	4814	X	3878	-0-	-936 B	-0-	3716	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
03	5146	X	4305	-0-	-841 B	-0-	4126	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
04	4680	X	4044	-0-	-636 B	-0-	3942	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	4774	X	4216	-0-	-558 B	-0-	4009	3	207	9	Y	188	188	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

12	20460	X	14372	-0-	-6088 B	-0-	11886	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
01	20460	X	4215	-0-	-16245 B	-0-	3543	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
02	15979	X	14836	-0-	-1143 B	-0-	12176	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-
03	15903	X	12110	-0-	-3793 B	-0-	9657	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
04	15360	X	11634	-0-	-3726 B	-0-	9298	3	2336	9	Y	2124	2124	1			-0-
05	15872	X	12049	-0-	-3823 B	-0-	9660	3	2389	9	Y	2172	2172	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

12	11997	X	10114	-0-	-1883 B	-0-	9440	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
01	11893	X	11893	-0-	-0- B	-0-	11136	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
02	10469	X	9778	-0-	-691 B	-0-	9070	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
03	10850	X	10083	-0-	-767 B	-0-	9382	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
04	11520	X	9284	-0-	-2236 B	-0-	8658	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
05	11904	X	9621	-0-	-2283 B	-0-	8842	3	779	9	Y	708	708	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

12	8029	X	7804	-0-	-225 B	-0-	7377	3	427	9	N	388	388	1			-0-
01	8029	X	7331	-0-	-698 B	-0-	6924	3	407	9	N	370	370	1			-0-
02	7134	X	6094	-0-	-1040 B	-0-	5721	3	373	9	N	339	339	1			-0-
03	7812	X	6311	-0-	-1501 B	-0-	5930	3	381	9	N	346	346	1			-0-
04	7560	X	5895	-0-	-1665 B	-0-	5523	3	372	9	N	338	338	1			-0-
05	7812	X	6397	-0-	-1415 B	-0-	6015	3	382	9	N	347	347	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

12	10757	X	7444	-0-	-3313 B	-0-	6133	3	1311	9	Y	1192	1192	1			-0-
01	9300	X	6407	-0-	-2893 B	-0-	5246	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
02	8671	X	5753	-0-	-2918 B	-0-	4706	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
03	9269	X	5718	-0-	-3551 B	-0-	4694	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
04	8970	X	5307	-0-	-3663 B	-0-	4363	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
05	7440	X	5258	-0-	-2182 B	-0-	4323	3	935	9	Y	850	850	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

12	11191	X	9246	-0-	-1945 B	-0-	7524	3	1722	9	Y	1565	1565	1			-0-
01	10664	X	7900	-0-	-2764 B	-0-	6446	3	1454	9	Y	1322	1320	1	2	8	-0-
02	9570	X	8402	-0-	-1168 B	-0-	6730	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
03	10075	X	8682	-0-	-1393 B	-0-	6929	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
04	9060	X	8104	-0-	-956 B	-0-	6534	3	1570	9	Y	1427	1427	1			-0-
05	9238	X	8070	-0-	-1168 B	-0-	6542	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

12	2387	X	1837	-0-	-550 B	-0-	1822	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2356	X	1879	-0-	-477 B	-0-	1864	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2030	X	1562	-0-	-468 B	-0-	1554	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	2077	X	1466	-0-	-611 B	-0-	1452	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	1920	X	1321	-0-	-599 B	-0-	1311	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	1891	X	1258	-0-	-633 B	-0-	1250	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3816	-0-	-524 B	-0-	3636 3	180 9	Y	164	164 1		-0-
01	4309 X	3816	-0-	-493 B	-0-	3622 3	194 9	Y	176	176 1		-0-
02	3886 X	3345	-0-	-541 B	-0-	3158 3	187 9	Y	170	170 1		-0-
03	3968 X	3492	-0-	-476 B	-0-	3308 3	184 9	Y	167	167 1		-0-
04	3780 X	3337	-0-	-443 B	-0-	3171 3	166 9	Y	151	151 1		-0-
05	3813 X	3426	-0-	-387 B	-0-	3219 3	207 9	Y	188	188 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

12	6851 X	2913	-0-	-3938 B	-0-	2282 3	631 9	Y	574	574 1		-0-
01	5115 X	3236	-0-	-1879 B	-0-	2544 3	692 9	Y	629	629 1		-0-
02	3973 X	2246	-0-	-1727 B	-0-	1723 3	523 9	Y	475	475 1		-0-
03	4247 X	2257	-0-	-1990 B	-0-	1743 3	514 9	Y	467	467 1		-0-
04	4110 X	2453	-0-	-1657 B	-0-	1897 3	556 9	Y	505	505 1		-0-
05	3224 X	2017	-0-	-1207 B	-0-	1544 3	473 9	Y	430	430 1		-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

12	22589 X	22589	-0-	-0- B	-0-	19298 3	3291 9	Y	2992	2992 1		-0-
01	13027 X	13027	-0-	-0- B	-0-	11073 3	1954 9	Y	1776	1776 1		-0-
02	10962 X	9614	-0-	-1348 B	-0-	8139 3	1475 9	Y	1341	1341 1		-0-
03	11718 X	7621	-0-	-4097 B	-0-	6404 3	1217 9	Y	1106	1106 1		-0-
04	11340 X	5271	-0-	-6069 B	-0-	4426 3	845 9	Y	768	768 1		-0-
05	11718 X	4132	-0-	-7586 B	-0-	3493 3	639 9	Y	581	581 1		-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

12	5425 X	4885	-0-	-540 B	-0-	4696 3	189 9	Y	172	172 1		-0-
01	5270 X	5155	-0-	-115 B	-0-	4972 3	183 9	Y	166	166 1		-0-
02	4843 X	4598	-0-	-245 B	-0-	4440 3	158 9	Y	144	144 1		-0-
03	5053 X	4757	-0-	-296 B	-0-	4578 3	179 9	Y	163	163 1		-0-
04	4980 X	4204	-0-	-776 B	-0-	4030 3	174 9	Y	158	158 1		-0-
05	5146 X	4182	-0-	-964 B	-0-	4020 3	162 9	Y	147	147 1		-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

12	5084 X	3990	-0-	-1094 B	-0-	3531 3	459 9	Y	417	417 1		-0-
01	4867 X	3778	-0-	-1089 B	-0-	3357 3	421 9	Y	383	381 1	2 8	-0-
02	4437 X	3354	-0-	-1083 B	-0-	2965 3	389 9	Y	354	354 1		-0-
03	4743 X	3342	-0-	-1401 B	-0-	2978 3	364 9	Y	331	331 1		-0-
04	4590 X	3105	-0-	-1485 B	-0-	2780 3	325 9	Y	295	295 1		-0-
05	3999 X	2854	-0-	-1145 B	-0-	2559 3	295 9	Y	268	268 1		-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

12	4540 X	4540	-0-	-0- B	-0-	3954 3	586 9	Y	533	533 1		-0-
01	4526 X	4382	-0-	-144 B	-0-	3807 3	575 9	Y	523	523 1		-0-
02	3944 X	3700	-0-	-244 B	-0-	3190 3	510 9	Y	464	464 1		-0-
03	4526 X	3374	-0-	-1152 B	-0-	2875 3	499 9	Y	454	454 1		-0-
04	4380 X	3291	-0-	-1089 B	-0-	2810 3	481 9	Y	437	437 1		-0-
05	4526 X	3413	-0-	-1113 B	-0-	2938 3	475 9	Y	432	432 1		-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

12	19406 X	16484	-0-	-2922 B	-0-	13969 3	2515 9	Y	2286	2286 1		-0-
01	19375 X	14874	-0-	-4501 B	-0-	12635 3	2239 9	Y	2035	2035 1		-0-
02	16675 X	14861	-0-	-1814 B	-0-	12541 3	2320 9	Y	2109	2109 1		-0-
03	17081 X	14160	-0-	-2921 B	-0-	11993 3	2167 9	Y	1970	1970 1		-0-
04	16200 X	13279	-0-	-2921 B	-0-	11258 3	2021 9	Y	1837	1837 1		-0-
05	16492 X	14174	-0-	-2318 B	-0-	12017 3	2157 9	Y	1961	1961 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-	3612 3	155 9	Y	141	141 1		-0-
01	3999 X	3621	-0-	-378 B	-0-	3383 3	238 9	Y	216	216 1		-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0- B	-0-	3398 3	245 9	Y	223	223 1		-0-
03	3875 X	3472	-0-	-403 B	-0-	3217 3	255 9	Y	232	232 1		-0-
04	3660 X	3315	-0-	-345 B	-0-	3133 3	182 9	Y	165	165 1		-0-
05	3906 X	3335	-0-	-571 B	-0-	3222 3	113 9	Y	103	103 1		-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

12	4526 X	3531	-0-	-995 B	-0-	3423 3	108 9	Y	98	98 1		-0-
01	4278 X	3817	-0-	-461 B	-0-	3676 3	141 9	Y	128	128 1		-0-
02	3944 X	3537	-0-	-407 B	-0-	3424 3	113 9	Y	103	103 1		-0-
03	4061 X	3610	-0-	-451 B	-0-	3493 3	117 9	Y	106	106 1		-0-
04	3750 X	3356	-0-	-394 B	-0-	3245 3	111 9	Y	101	101 1		-0-
05	3813 X	3377	-0-	-436 B	-0-	3264 3	113 9	Y	103	103 1		-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

12	7905 X	6538	-0-	-1367 B	-0-	6306 3	232 9	N	211	211 1		-0-
01	7626 X	6656	-0-	-970 B	-0-	6404 3	252 9	N	229	229 1		-0-
02	6931 X	5787	-0-	-1144 B	-0-	5563 3	224 9	N	204	204 1		-0-
03	6944 X	6290	-0-	-654 B	-0-	6059 3	231 9	N	210	210 1		-0-
04	6450 X	5970	-0-	-480 B	-0-	5758 3	212 9	N	193	193 1		-0-
05	6665 X	6102	-0-	-563 B	-0-	5892 3	210 9	N	191	191 1		-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

12	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-	4552 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
01	5425 X	4683	-0-	-742 B	-0-	4614 3	69 9	Y	63	63 1		-0-
02	4669 X	4231	-0-	-438 B	-0-	4191 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
03	4960 X	4316	-0-	-644 B	-0-	4251 3	65 9	Y	59	59 1		-0-
04	4680 X	4188	-0-	-492 B	-0-	4144 3	44 9	Y	40	40 1		-0-
05	4681 X	4227	-0-	-454 B	-0-	4143 3	84 9	Y	76	76 1		-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

12	3224 X	2655	-0-	-569 B	-0-	2584 3 61 9	10 4	N	55			217
01	3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-	2549 3 84 9	11 4	N	76	191 1		102
02	2813 X	2393	-0-	-420 B	-0-	2331 3 54 9	8 4	N	49			151
03	2790 X	2431	-0-	-359 B	-0-	2364 3 57 9	10 4	N	52			203
04	2580 X	2277	-0-	-303 B	-0-	2203 3 65 9	9 4	N	59	193 1		69
05	2666 X	2043	-0-	-623 B	-0-	1982 3 53 9	8 4	N	48			117

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

12	3100 X	2828	-0-	-272 B	-0-	2786 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
01	3100 X	2860	-0-	-240 B	-0-	2817 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
02	2813 X	2583	-0-	-230 B	-0-	2544 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
03	3007 X	2749	-0-	-258 B	-0-	2708 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
04	2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-	2299 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
05	2852 X	2731	-0-	-121 B	-0-	2692 3	39 9	Y	35	35 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7342	-0-	-966 B	-0-	5667	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
01	8091	X	6688	-0-	-1403 B	-0-	5219	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
02	7569	X	6071	-0-	-1498 B	-0-	4696	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
03	8091	X	6248	-0-	-1843 B	-0-	4828	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
04	7440	X	6059	-0-	-1381 B	-0-	4651	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
05	7347	X	6298	-0-	-1049 B	-0-	4802	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

12	18662	X	17120	-0-	-1542 B	-0-	13004	3	4116	9	Y	3742	3742	1			-0-
01	18662	X	16026	-0-	-2636 B	-0-	12243	3	3783	9	Y	3439	3439	1			-0-
02	16936	X	14824	-0-	-2112 B	-0-	11334	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-
03	18073	X	15593	-0-	-2480 B	-0-	11973	3	3620	9	Y	3291	3291	1			-0-
04	16560	X	14718	-0-	-1842 B	-0-	11310	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
05	17112	X	14677	-0-	-2435 B	-0-	11261	3	3416	9	Y	3105	3105	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

12	18476	X	12665	-0-	-5811 B	-0-	9422	3	3243	9	Y	2948	2948	1			-0-
01	17360	X	11517	-0-	-5843 B	-0-	8609	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-
02	14645	X	9214	-0-	-5431 B	-0-	6830	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
03	14663	X	773	-0-	-13890 B	-0-	563	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	13020	X	2767	-0-	-10253 B	-0-	2006	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
05	12679	X	644	-0-	-12035 B	-0-	466	3	178	9	Y	162	162	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

12	16833	X	14531	-0-	-2302 B	-0-	12818	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
01	20243	X	12549	-0-	-7694 B	-0-	11094	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
02	18937	X	9650	-0-	-9287 B	-0-	8492	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
03	20243	X	9097	-0-	-11146 B	-0-	8037	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
04	17730	X	11297	-0-	-6433 B	-0-	10079	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
05	14539	X	9761	-0-	-4778 B	-0-	8659	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

12	12028	X	10989	-0-	-1039 B	-0-	8710	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
01	11594	X	10614	-0-	-980 B	-0-	8386	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
02	10324	X	9507	-0-	-817 B	-0-	7464	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-
03	10974	X	9672	-0-	-1302 B	-0-	7892	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-
04	10620	X	9217	-0-	-1403 B	-0-	7394	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-
05	10974	X	9300	-0-	-1674 B	-0-	7450	3	1850	9	Y	1682	1682	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

12	15562	X	14353	-0-	-1209 B	-0-	10962	3	3391	9	Y	3083	3083	1			-0-
01	15562	X	13728	-0-	-1834 B	-0-	10547	3	3181	9	Y	2892	2892	1			-0-
02	12539	X	12539	-0-	-0- B	-0-	9644	3	2895	9	Y	2632	2632	1			-0-
03	14353	X	12921	-0-	-1432 B	-0-	9942	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
04	13890	X	11790	-0-	-2100 B	-0-	9058	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
05	14353	X	11723	-0-	-2630 B	-0-	9061	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

12	7130	X	5686	-0-	-1444 B	-0-	5599	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
01	6758	X	5277	-0-	-1481 B	-0-	5194	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
02	6090	X	4880	-0-	-1210 B	-0-	4794	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
03	6262	X	5108	-0-	-1154 B	-0-	5029	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	5820	X	5064	-0-	-756 B	-0-	4994	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	5673	X	5235	-0-	-438 B	-0-	5170	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	14424	-0-	-1820 B	-0-	11316	3	3108	9	Y	2825	2824	1	1	8	-0-
01	16244 X	11173	-0-	-5071 B	-0-	8789	3	2384	9	Y	2167	2167	1			-0-
02	15196 X	13910	-0-	-1286 B	-0-	10771	3	3139	9	Y	2854	2854	1			-0-
03	16244 X	12826	-0-	-3418 B	-0-	10046	3	2780	9	Y	2527	2527	1			-0-
04	14850 X	12053	-0-	-2797 B	-0-	9388	3	2665	9	Y	2423	2423	1			-0-
05	14880 X	12155	-0-	-2725 B	-0-	9580	3	2575	9	Y	2341	2341	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

12	25730 X	21274	-0-	-4456 B	-0-	16651	3	4623	9	Y	4203	4203	1			-0-
01	25513 X	17484	-0-	-8029 B	-0-	13554	3	3930	9	Y	3573	3573	1			-0-
02	22678 X	19563	-0-	-3115 B	-0-	15042	3	4521	9	Y	4110	4110	1			-0-
03	23312 X	20259	-0-	-3053 B	-0-	15759	3	4500	9	Y	4091	4091	1			-0-
04	21390 X	19213	-0-	-2177 B	-0-	14922	3	4291	9	Y	3901	3901	1			-0-
05	21266 X	19368	-0-	-1898 B	-0-	15155	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

12	18972 X	16463	-0-	-2509 B	-0-	14161	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-
01	18972 X	16328	-0-	-2644 B	-0-	14153	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-
02	15312 X	14292	-0-	-1020 B	-0-	12298	3	1994	9	Y	1813	1813	1			-0-
03	16461 X	13463	-0-	-2998 B	-0-	11471	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
04	15930 X	12234	-0-	-3696 B	-0-	10640	3	1594	9	Y	1449	1449	1			-0-
05	16461 X	11794	-0-	-4667 B	-0-	10322	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

12	20770 X	16283	-0-	-4487 B	-0-	12894	3	3389	9	Y	3081	3081	1			-0-
01	20770 X	15214	-0-	-5556 B	-0-	12026	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
02	19140 X	14194	-0-	-4946 B	-0-	11144	3	3050	9	Y	2773	2773	1			-0-
03	18476 X	14476	-0-	-4000 B	-0-	11395	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
04	16860 X	13550	-0-	-3310 B	-0-	10678	3	2872	9	Y	2611	2611	1			-0-
05	16275 X	13460	-0-	-2815 B	-0-	10643	3	2817	9	Y	2561	2561	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

12	14570 X	11512	-0-	-3058 B	-0-	10760	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
01	13888 X	11331	-0-	-2557 B	-0-	10581	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
02	11977 X	9277	-0-	-2700 B	-0-	8630	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
03	12803 X	10545	-0-	-2258 B	-0-	9831	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
04	11400 X	10225	-0-	-1175 B	-0-	9511	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
05	11501 X	10321	-0-	-1180 B	-0-	9609	3	712	9	Y	647	647	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

12	18352 X	11228	-0-	-7124 B	-0-	8999	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
01	15376 X	11943	-0-	-3433 B	-0-	9605	3	2338	9	Y	2125	2125	1			-0-
02	12064 X	9486	-0-	-2578 B	-0-	7645	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
03	11439 X	9181	-0-	-2258 B	-0-	7322	3	1859	9	Y	1690	1690	1			-0-
04	11550 X	7566	-0-	-3984 B	-0-	6005	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
05	11935 X	6728	-0-	-5207 B	-0-	5366	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

12	6851 X	6113	-0-	-738 B	-0-	4846	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
01	7068 X	5981	-0-	-1087 B	-0-	4718	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
02	6612 X	5357	-0-	-1255 B	-0-	4168	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
03	7068 X	5459	-0-	-1609 B	-0-	4253	3	1206	9	Y	1096	1096	1			-0-
04	6420 X	4939	-0-	-1481 B	-0-	3829	3	1110	9	Y	1009	1009	1			-0-
05	6107 X	5171	-0-	-936 B	-0-	4014	3	1157	9	Y	1052	1052	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
12	26970 X	20685	-0-	-6285 B	-0-	16287	3	4398	9	Y	3998	3998	1			-0-
01	25327 X	17327	-0-	-8000 B	-0-	13612	3	3715	9	Y	3377	3377	1			-0-
02	21837 X	18531	-0-	-3306 B	-0-	14300	3	4231	9	Y	3846	3846	1			-0-
03	23064 X	19334	-0-	-3730 B	-0-	15095	3	4239	9	Y	3854	3854	1			-0-
04	21090 X	18425	-0-	-2665 B	-0-	14338	3	4087	9	Y	3715	3715	1			-0-
05	20677 X	18572	-0-	-2105 B	-0-	14536	3	4036	9	Y	3669	3669	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

12	20615 X	14036	-0-	-6579 B	-0-	10992	3	3044	9	Y	2767	2767	1			-0-
01	19933 X	14981	-0-	-4952 B	-0-	11705	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
02	15283 X	12881	-0-	-2402 B	-0-	10072	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
03	14578 X	14578	-0-	-0- B	-0-	11535	3	3043	9	Y	2766	2766	1			-0-
04	14490 X	13694	-0-	-796 B	-0-	10798	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-
05	14973 X	12510	-0-	-2463 B	-0-	9904	3	2606	9	Y	2369	2369	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

12	14477 X	11746	-0-	-2731 B	-0-	9711	3	2035	9	Y	1850	1850	1			-0-
01	14477 X	2548	-0-	-11929 B	-0-	2140	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
02	13543 X	-0-	-0-	-13543 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	13826 X	148	-0-	-13678 B	-0-	118	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	12480 X	1971	-0-	-10509 B	-0-	1558	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
05	11749 X	29	-0-	-11720 B	-0-	19	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

12	18848 X	11	-0-	-18837 B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	18848 X	-0-	-0-	-18848 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	16095 X	-0-	-0-	-16095 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	17607 X	17607	-0-	-0- B	-0-	14372	3	3235	9	Y	2941	2941	1			-0-
04	21817 X	21817	-0-	-0- B	-0-	17834	3	3983	9	Y	3621	3621	1			-0-
*05	17991 X	17991	-0-	-0- B	-0-	14902	3	3089	9	Y	2808	2808	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

12	7753 X	7753	-0-	-0- B	-0-	7012	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
01	7006 X	5679	-0-	-1327 B	-0-	5082	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
02	6902 X	5395	-0-	-1507 B	-0-	4777	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
03	7750 X	5939	-0-	-1811 B	-0-	5243	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
04	7500 X	5173	-0-	-2327 B	-0-	4535	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
05	7750 X	5080	-0-	-2670 B	-0-	4486	3	594	9	Y	540	540	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

12	17697 X	17697	-0-	-0- B	-0-	14573	3	3124	9	Y	2840	2840	1			-0-
01	16678 X	16449	-0-	-229 B	-0-	13494	3	2955	9	Y	2686	2686	1			-0-
02	14964 X	14256	-0-	-708 B	-0-	11661	3	2595	9	Y	2359	2359	1			-0-
03	17701 X	15008	-0-	-2693 B	-0-	12320	3	2688	9	Y	2444	2444	1			-0-
04	17130 X	13606	-0-	-3524 B	-0-	11083	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
05	17701 X	13308	-0-	-4393 B	-0-	10972	3	2336	9	Y	2124	2124	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

12	22692 X	19189	-0-	-3503 B	-0-	15079	3	4110	9	Y	3736	3736	1			-0-
01	22692 X	18052	-0-	-4640 B	-0-	14181	3	3871	9	Y	3519	3519	1			-0-
02	21228 X	16186	-0-	-5042 B	-0-	12866	3	3320	9	Y	3018	3018	1			-0-
03	22506 X	16534	-0-	-5972 B	-0-	13315	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-0-
04	19770 X	15554	-0-	-4216 B	-0-	12599	3	2955	9	Y	2686	2686	1			-0-
05	19189 X	16051	-0-	-3138 B	-0-	12573	3	3478	9	Y	3162	3162	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893 X	21061	-0-	-3832 B	-0-	19559	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
01	24304 X	18973	-0-	-5331 B	-0-	17545	3	1428	9	Y	1298	1296	1	2	8	-0-
02	21208 X	21208	-0-	-0- B	-0-	19758	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
03	21979 X	20629	-0-	-1350 B	-0-	19247	3	1382	9	Y	1256	1255	1	1	8	-0-
04	21270 X	19223	-0-	-2047 B	-0-	17911	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
05	22661 X	19078	-0-	-3583 B	-0-	17853	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

12	18259 X	12959	-0-	-5300 B	-0-	11165	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
01	18365 X	18365	-0-	-0- B	-0-	16029	3	2336	9	Y	2124	2124	1			-0-
02	15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	13514	3	1892	9	Y	1720	1720	1			-0-
03	15779 X	13057	-0-	-2722 B	-0-	11354	3	1703	9	Y	1548	1548	1			-0-
04	17760 X	10793	-0-	-6967 B	-0-	9333	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
05	18352 X	11883	-0-	-6469 B	-0-	10120	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

12	32333 X	20194	-0-	-12139 B	-0-	17163	3	3031	9	Y	2755	2755	1			-0-
01	31062 X	18621	-0-	-12441 B	-0-	15891	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-
02	27927 X	16151	-0-	-11776 B	-0-	13718	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
03	20181 X	18830	-0-	-1351 B	-0-	16168	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-
04	19530 X	17056	-0-	-2474 B	-0-	14706	3	2350	9	Y	2136	2136	1			-0-
05	20181 X	16513	-0-	-3668 B	-0-	14202	3	2311	9	Y	2101	2101	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

12	16077 X	16077	-0-	-0- B	-0-	13957	3	2120	9	Y	1927	1927	1			-0-
01	12496 X	12496	-0-	-0- B	-0-	10915	3	1581	9	Y	1437	1437	1			-0-
02	10846 X	10843	-0-	-3 B	-0-	9458	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
03	16089 X	11346	-0-	-4743 B	-0-	9903	3	1443	9	Y	1312	1312	1			-0-
04	15570 X	10537	-0-	-5033 B	-0-	9028	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
05	16089 X	10218	-0-	-5871 B	-0-	8971	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

12	17533 X	17533	-0-	-0- B	-0-	15451	3	2082	9	Y	1893	1893	1			-0-
01	14607 X	14607	-0-	-0- B	-0-	12884	3	1723	9	Y	1566	1566	1			-0-
02	12122 X	11917	-0-	-205 B	-0-	10491	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
03	15035 X	11804	-0-	-3231 B	-0-	10376	3	1428	9	Y	1298	1298	1			-0-
04	14550 X	10013	-0-	-4537 B	-0-	8814	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
05	15035 X	9431	-0-	-5604 B	-0-	8291	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

12	12183 X	10012	-0-	-2171 B	-0-	9829	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
01	12059 X	9448	-0-	-2611 B	-0-	9214	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
02	10998 X	10998	-0-	-0- B	-0-	10794	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
03	11005 X	10630	-0-	-375 B	-0-	10455	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
04	10320 X	9730	-0-	-590 B	-0-	9575	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
05	11749 X	9574	-0-	-2175 B	-0-	9429	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

12	34007 X	25808	-0-	-8199 B	-0-	20036	3	5772	9	N	5247	5247	1			-0-
01	33604 X	25545	-0-	-8059 B	-0-	19924	3	5621	9	N	5110	5110	1			-0-
02	28101 X	23537	-0-	-4564 B	-0-	18423	3	5114	9	N	4649	4649	1			-0-
03	28675 X	23463	-0-	-5212 B	-0-	18404	3	5059	9	N	4599	4599	1			-0-
04	26250 X	21423	-0-	-4827 B	-0-	16823	3	4600	9	N	4182	4182	1			-0-
05	25823 X	21602	-0-	-4221 B	-0-	17008	3	4594	9	N	4176	4176	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 #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63023 X	56497	-0-	-6526 B	-0-	46145	3	10352	9	N	9411	9411	1			-0-
01	63023 X	52707	-0-	-10316 B	-0-	42968	3	9739	9	N	8854	8854	1			-0-
02	56927 X	50634	-0-	-6293 B	-0-	41415	3	9219	9	N	8381	8381	1			-0-
03	60512 X	51794	-0-	-8718 B	-0-	42429	3	9365	9	N	8514	8514	1			-0-
04	56370 X	47954	-0-	-8416 B	-0-	39331	3	8623	9	N	7839	7839	1			-0-
05	56482 X	47490	-0-	-8992 B	-0-	38994	3	8496	9	N	7724	7724	1			-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

12	17949 X	14476	-0-	-3473 B	-0-	13849	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
01	17112 X	14049	-0-	-3063 B	-0-	13477	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
02	15225 X	13353	-0-	-1872 B	-0-	12819	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
03	15593 X	13879	-0-	-1714 B	-0-	13361	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
04	14550 X	12984	-0-	-1566 B	-0-	12421	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
05	14477 X	13132	-0-	-1345 B	-0-	12649	3	483	9	Y	439	439	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

12	47616 X	39985	-0-	-7631 B	-0-	32457	3	7528	9	N	6844	6844	1			-0-
01	47585 X	37319	-0-	-10266 B	-0-	30305	3	7014	9	N	6376	6376	1			-0-
02	41267 X	34878	-0-	-6389 B	-0-	28415	3	6463	9	N	5875	5875	1			-0-
03	43834 X	35677	-0-	-8157 B	-0-	29220	3	6457	9	N	5870	5870	1			-0-
04	40530 X	33046	-0-	-7484 B	-0-	27127	3	5919	9	N	5381	5381	1			-0-
05	39990 X	32479	-0-	-7511 B	-0-	26683	3	5796	9	N	5269	5269	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

12	27683 X	22713	-0-	-4970 B	-0-	18180	3	4533	9	N	4121	4121	1			-0-
01	27435 X	20539	-0-	-6896 B	-0-	16289	3	4250	9	N	3864	3864	1			-0-
02	23722 X	19290	-0-	-4432 B	-0-	15323	3	3967	9	N	3606	3606	1			-0-
03	24211 X	19422	-0-	-4789 B	-0-	15406	3	4016	9	N	3651	3651	1			-0-
04	21990 X	17875	-0-	-4115 B	-0-	14165	3	3710	9	N	3373	3373	1			-0-
05	22723 X	17660	-0-	-5063 B	-0-	13990	3	3670	9	N	3336	3336	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

12	34596 X	26609	-0-	-7987 B	-0-	20261	3	6348	9	N	5771	5771	1			-0-
01	33325 X	24391	-0-	-8934 B	-0-	18528	3	5863	9	N	5330	5330	1			-0-
02	29029 X	22722	-0-	-6307 B	-0-	17289	3	5433	9	N	4939	4939	1			-0-
03	30163 X	22965	-0-	-7198 B	-0-	17550	3	5415	9	N	4923	4923	1			-0-
04	27120 X	21199	-0-	-5921 B	-0-	16243	3	4956	9	N	4505	4505	1			-0-
05	26598 X	20897	-0-	-5701 B	-0-	16001	3	4896	9	N	4451	4451	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

12	48298 X	31885	-0-	-16413 B	-0-	25680	3	6205	9	N	5641	5641	1			-0-
01	44361 X	28762	-0-	-15599 B	-0-	23129	3	5633	9	N	5121	5121	1			-0-
02	37990 X	24394	-0-	-13596 B	-0-	19532	3	4862	9	N	4420	4420	1			-0-
03	37045 X	24347	-0-	-12698 B	-0-	19562	3	4785	9	N	4350	4350	1			-0-
04	33240 X	22775	-0-	-10465 B	-0-	18322	3	4453	9	N	4048	4048	1			-0-
05	31899 X	22191	-0-	-9708 B	-0-	17897	3	4294	9	N	3904	3904	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

12	26536 X	18877	-0-	-7659 B	-0-	15080	3	3797	9	N	3452	3452	1			-0-
01	24893 X	18757	-0-	-6136 B	-0-	15196	3	3561	9	N	3237	3237	1			-0-
02	21605 X	18077	-0-	-3528 B	-0-	15008	3	3069	9	N	2790	2790	1			-0-
03	21483 X	21062	-0-	-421 B	-0-	17422	3	3640	9	N	3309	3309	1			-0-
04	19590 X	16314	-0-	-3276 B	-0-	13040	3	3274	9	N	2976	2976	1			-0-
05	19313 X	15751	-0-	-3562 B	-0-	12531	3	3220	9	N	2927	2927	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 #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37913 X	26836	-0-	-11077 B	-0-	21725	3	5111	9	N	4646	4646	1			-0-
01	35650 X	25016	-0-	-10634 B	-0-	20219	3	4797	9	N	4361	4361	1			-0-
02	31030 X	22120	-0-	-8910 B	-0-	17921	3	4199	9	N	3817	3817	1			-0-
03	30907 X	21864	-0-	-9043 B	-0-	17782	3	4082	9	N	3711	3711	1			-0-
04	27870 X	19914	-0-	-7956 B	-0-	16187	3	3727	9	N	3388	3388	1			-0-
05	26846 X	19425	-0-	-7421 B	-0-	15786	3	3639	9	N	3308	3308	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

12	36394 X	25461	-0-	-10933 B	-0-	20170	3	5291	9	N	4810	4810	1			-0-
01	33356 X	24703	-0-	-8653 B	-0-	19612	3	5091	9	N	4628	4628	1			-0-
02	28449 X	21181	-0-	-7268 B	-0-	16736	3	4445	9	N	4041	4041	1			-0-
03	28086 X	21541	-0-	-6545 B	-0-	17089	3	4452	9	N	4047	4047	1			-0-
04	25770 X	19654	-0-	-6116 B	-0-	15617	3	4037	9	N	3670	3670	1			-0-
05	25451 X	19258	-0-	-6193 B	-0-	15325	3	3933	9	N	3575	3575	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

12	20677 X	17785	-0-	-2892 B	-0-	16415	3	1370	9	N	1245	1245	1			-0-
01	18724 X	17663	-0-	-1061 B	-0-	16246	3	1417	9	N	1288	1288	1			-0-
02	17168 X	14483	-0-	-2685 B	-0-	13298	3	1185	9	N	1077	1077	1			-0-
03	18321 X	15599	-0-	-2722 B	-0-	14349	3	1250	9	N	1136	1136	1			-0-
04	17730 X	14276	-0-	-3454 B	-0-	13154	3	1122	9	N	1020	1020	1			-0-
05	17794 X	14175	-0-	-3619 B	-0-	13095	3	1080	9	N	982	982	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

12	17143 X	13365	-0-	-3778 B	-0-	11630	3	1735	9	N	1577	1577	1			-0-
01	17143 X	12036	-0-	-5107 B	-0-	10385	3	1651	9	N	1501	1501	1			-0-
02	16037 X	10835	-0-	-5202 B	-0-	9273	3	1562	9	N	1420	1420	1			-0-
03	13268 X	10932	-0-	-2336 B	-0-	9380	3	1552	9	N	1411	1411	1			-0-
04	13530 X	10012	-0-	-3518 B	-0-	8598	3	1414	9	N	1285	1285	1			-0-
05	13361 X	9868	-0-	-3493 B	-0-	8506	3	1362	9	N	1238	1238	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

12	36270 X	28291	-0-	-7979 B	-0-	25572	3	2719	9	N	2472	2472	1			-0-
01	34596 X	26764	-0-	-7832 B	-0-	24124	3	2640	9	N	2400	2400	1			-0-
02	32364 X	24066	-0-	-8298 B	-0-	21690	3	2376	9	N	2160	2160	1			-0-
03	32147 X	24658	-0-	-7489 B	-0-	22251	3	2407	9	N	2188	2188	1			-0-
04	29010 X	22935	-0-	-6075 B	-0-	20721	3	2214	9	N	2013	2013	1			-0-
05	28303 X	22354	-0-	-5949 B	-0-	20231	3	2123	9	N	1930	1930	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

12	41106 X	24289	-0-	-16817 B	-0-	21511	3	2778	9	N	2525	2525	1			-0-
01	41106 X	20782	-0-	-20324 B	-0-	18347	3	2435	9	N	2214	2214	1			-0-
02	38454 X	17406	-0-	-21048 B	-0-	15389	3	2017	9	N	1834	1834	1			-0-
03	39060 X	16744	-0-	-22316 B	-0-	14830	3	1914	9	N	1740	1740	1			-0-
04	28620 X	15098	-0-	-13522 B	-0-	13408	3	1690	9	N	1536	1536	1			-0-
05	24304 X	14463	-0-	-9841 B	-0-	12798	3	1665	9	N	1514	1514	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

12	30349 X	22993	-0-	-7356 B	-0-	19866	3	3127	9	N	2843	2843	1			-0-
01	28272 X	19430	-0-	-8842 B	-0-	16615	3	2815	9	N	2559	2559	1			-0-
02	25462 X	19480	-0-	-5982 B	-0-	16569	3	2911	9	N	2646	2646	1			-0-
03	27187 X	20128	-0-	-7059 B	-0-	17155	3	2973	9	N	2703	2703	1			-0-
04	23370 X	18847	-0-	-4523 B	-0-	16110	3	2737	9	N	2488	2488	1			-0-
05	23002 X	18489	-0-	-4513 B	-0-	15815	3	2674	9	N	2431	2431	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 #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452 X	15608	-0-	-5844 B	-0-	12547	3	3061	9	Y	2783	2783	1			-0-
01	21235 X	14768	-0-	-6467 B	-0-	11829	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
02	19865 X	11850	-0-	-8015 B	-0-	9464	3	2386	9	Y	2169	2169	1			-0-
03	18538 X	12325	-0-	-6213 B	-0-	9793	3	2532	9	Y	2302	2302	1			-0-
04	15900 X	11809	-0-	-4091 B	-0-	9434	3	2375	9	Y	2159	2159	1			-0-
05	15593 X	11607	-0-	-3986 B	-0-	9340	3	2267	9	Y	2061	2061	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18410

12	44051 X	22749	-0-	-21302 B	-0-	18843	3	3906	9	N	3551	3551	1			-0-
01	44051 X	21157	-0-	-22894 B	-0-	17513	3	3644	9	N	3313	3313	1			-0-
02	41209 X	16062	-0-	-25147 B	-0-	13300	3	2762	9	N	2511	2511	1			-0-
03	27621 X	18521	-0-	-9100 B	-0-	15329	3	3192	9	N	2902	2902	1			-0-
04	24720 X	18265	-0-	-6455 B	-0-	15201	3	3064	9	N	2785	2785	1			-0-
05	22754 X	17670	-0-	-5084 B	-0-	14735	3	2935	9	N	2668	2668	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

12	15376 X	11487	-0-	-3889 B	-0-	9519	3	1968	9	N	1789	1789	1			-0-
01	14508 X	9655	-0-	-4853 B	-0-	8079	3	1576	9	N	1433	1433	1			-0-
02	13572 X	8901	-0-	-4671 B	-0-	7008	3	1893	9	N	1721	1721	1			-0-
03	12865 X	8713	-0-	-4152 B	-0-	6780	3	1933	9	N	1757	1757	1			-0-
04	12390 X	7957	-0-	-4433 B	-0-	6178	3	1779	9	N	1617	1617	1			-0-
05	11501 X	7800	-0-	-3701 B	-0-	6066	3	1734	9	N	1576	1576	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

12	12028 X	8955	-0-	-3073 B	-0-	7251	3	1704	9	N	1549	1549	1			-0-
01	12028 X	7790	-0-	-4238 B	-0-	6434	3	1356	9	N	1233	1233	1			-0-
02	11252 X	6221	-0-	-5031 B	-0-	4965	3	1256	9	N	1142	1142	1			-0-
03	11067 X	7087	-0-	-3980 B	-0-	5643	3	1444	9	N	1313	1313	1			-0-
04	9330 X	6356	-0-	-2974 B	-0-	5062	3	1294	9	N	1176	1176	1			-0-
05	8959 X	4646	-0-	-4313 B	-0-	3733	3	913	9	N	830	830	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

12	21669 X	18538	-0-	-3131 B	-0-	15374	3	3164	9	N	2876	2876	1			-0-
01	20119 X	17608	-0-	-2511 B	-0-	14681	3	2927	9	N	2661	2661	1			-0-
02	19459 X	12906	-0-	-6553 B	-0-	10581	3	2325	9	N	2114	2114	1			-0-
03	20801 X	12982	-0-	-7819 B	-0-	10599	3	2383	9	N	2166	2166	1			-0-
04	20130 X	11975	-0-	-8155 B	-0-	9774	3	2201	9	N	2001	2001	1			-0-
05	18538 X	12025	-0-	-6513 B	-0-	9779	3	2246	9	N	2042	2042	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

12	16089 X	13241	-0-	-2848 B	-0-	11195	3	2046	9	N	1860	1860	1			-0-
01	14136 X	10934	-0-	-3202 B	-0-	9157	3	1777	9	N	1615	1615	1			-0-
02	16530 X	10011	-0-	-6519 B	-0-	8374	3	1637	9	N	1488	1488	1			-0-
03	17670 X	10156	-0-	-7514 B	-0-	8517	3	1639	9	N	1490	1490	1			-0-
04	17100 X	9024	-0-	-8076 B	-0-	7550	3	1474	9	N	1340	1340	1			-0-
05	13237 X	8392	-0-	-4845 B	-0-	7213	3	1179	9	N	1072	1072	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

12	14353 X	13859	-0-	-494 B	-0-	11902	3	1957	9	N	1779	1779	1			-0-
01	13888 X	10171	-0-	-3717 B	-0-	8317	3	1854	9	N	1685	1685	1			-0-
02	12992 X	9027	-0-	-3965 B	-0-	7406	3	1621	9	N	1474	1474	1			-0-
03	13888 X	9015	-0-	-4873 B	-0-	7396	3	1619	9	N	1472	1472	1			-0-
04	13410 X	8513	-0-	-4897 B	-0-	7003	3	1510	9	N	1373	1373	1			-0-
05	13857 X	8176	-0-	-5681 B	-0-	6709	3	1467	9	N	1334	1334	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 #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 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
12	20925 X	13842	-0-	-7083 B	-0-	11514	3	2328	9	N	2116	2116	1			-0-
01	18259 X	12058	-0-	-6201 B	-0-	9993	3	2065	9	N	1877	1877	1			-0-
02	15834 X	10233	-0-	-5601 B	-0-	8455	3	1778	9	N	1616	1616	1			-0-
03	16926 X	10093	-0-	-6833 B	-0-	8310	3	1783	9	N	1621	1621	1			-0-
04	15360 X	9567	-0-	-5793 B	-0-	7906	3	1661	9	N	1510	1510	1			-0-
05	13857 X	9103	-0-	-4754 B	-0-	7500	3	1603	9	N	1457	1457	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

12	26443 X	15379	-0-	-11064 B	-0-	12418	3	2961	9	N	2692	2692	1			-0-
01	26505 X	16309	-0-	-10196 B	-0-	13630	3	2679	9	N	2435	2435	1			-0-
02	24795 X	13549	-0-	-11246 B	-0-	11268	3	2281	9	N	2074	2074	1			-0-
03	26505 X	13416	-0-	-13089 B	-0-	11096	3	2320	9	N	2109	2109	1			-0-
04	19890 X	9835	-0-	-10055 B	-0-	8117	3	1718	9	N	1562	1562	1			-0-
05	16306 X	12228	-0-	-4078 B	-0-	9877	3	2351	9	N	2137	2137	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

12	45198 X	27900	-0-	-17298 B	-0-	23615	3	4285	9	N	3895	3895	1			-0-
01	45198 X	21656	-0-	-23542 B	-0-	18267	3	3389	9	N	3081	3081	1			-0-
02	42282 X	16951	-0-	-25331 B	-0-	14397	3	2554	9	N	2322	2322	1			-0-
03	32054 X	9238	-0-	-22816 B	-0-	7784	3	1454	9	N	1322	1322	1			-0-
04	27000 X	14852	-0-	-12148 B	-0-	12615	3	2237	9	N	2034	2034	1			-0-
05	27900 X	14817	-0-	-13083 B	-0-	12625	3	2192	9	N	1993	1993	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

12	25823 X	18531	-0-	-7292 B	-0-	14966	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-
01	25823 X	15830	-0-	-9993 B	-0-	12556	3	3274	9	Y	2976	2976	1			-0-
02	24157 X	17895	-0-	-6262 B	-0-	14261	3	3634	9	Y	3304	3304	1			-0-
03	24118 X	12394	-0-	-11724 B	-0-	9908	3	2486	9	Y	2260	2260	1			-0-
04	21600 X	15784	-0-	-5816 B	-0-	12311	3	3473	9	Y	3157	3157	1			-0-
05	19127 X	16207	-0-	-2920 B	-0-	12769	3	3438	9	Y	3125	3125	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

12	40238 X	32950	-0-	-7288 B	-0-	25760	3	7190	9	Y	6536	6536	1			-0-
01	40238 X	34200	-0-	-6038 B	-0-	26926	3	7274	9	Y	6613	6613	1			-0-
02	36598 X	30341	-0-	-6257 B	-0-	23863	3	6478	9	Y	5889	5889	1			-0-
03	38378 X	30606	-0-	-7772 B	-0-	24098	3	6508	9	Y	5916	5916	1			-0-
04	35310 X	29120	-0-	-6190 B	-0-	23174	3	5946	9	Y	5405	5405	1			-0-
05	34193 X	28830	-0-	-5363 B	-0-	22871	3	5959	9	Y	5417	5417	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

12	23157 X	21025	-0-	-2132 B	-0-	18224	3	2801	9	Y	2546	2546	1			-0-
01	22227 X	13460	-0-	-8767 B	-0-	11545	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-
02	18792 X	15759	-0-	-3033 B	-0-	13415	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-
03	21018 X	15461	-0-	-5557 B	-0-	13255	3	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
04	20340 X	14171	-0-	-6169 B	-0-	12154	3	2017	9	Y	1834	1834	1			-0-
05	21018 X	13444	-0-	-7574 B	-0-	11517	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

12	49042 X	526	-0-	-48516 B	-0-	395	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
01	49042 X	19316	-0-	-29726 B	-0-	16384	3	2932	9	Y	2665	2665	1			-0-
02	45878 X	19602	-0-	-26276 B	-0-	16872	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-
03	21640 X	21640	-0-	-0- B	-0-	18591	3	3049	9	Y	2772	2772	1			-0-
04	18690 X	18458	-0-	-232 B	-0-	15966	3	2492	9	Y	2265	2265	1			-0-
05	20956 X	15059	-0-	-5897 B	-0-	12950	3	2109	9	Y	1917	1917	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 04/25/2014 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
12	35309 X	28597	-0-	-6712 B	-0-	22205	3	6392	9	Y	5811	5811	1			-0-
01	35309 X	23663	-0-	-11646 B	-0-	18252	3	5411	9	Y	4919	4919	1			-0-
02	30421 X	24890	-0-	-5531 B	-0-	19313	3	5577	9	Y	5070	5070	1			-0-
03	31868 X	25205	-0-	-6663 B	-0-	19734	3	5471	9	Y	4974	4974	1			-0-
04	29010 X	23013	-0-	-5997 B	-0-	17984	3	5029	9	Y	4572	4572	1			-0-
05	28582 X	22821	-0-	-5761 B	-0-	17786	3	5035	9	Y	4577	4577	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

12	53413 X	41037	-0-	-12376 B	-0-	31545	3	9492	9	Y	8629	8629	1			-0-
01	53413 X	37537	-0-	-15876 B	-0-	28718	3	8819	9	Y	8017	8017	1			-0-
02	45530 X	36713	-0-	-8817 B	-0-	28199	3	8514	9	Y	7740	7740	1			-0-
03	46035 X	36402	-0-	-9633 B	-0-	28005	3	8397	9	Y	7634	7634	1			-0-
04	42000 X	33232	-0-	-8768 B	-0-	25512	3	7720	9	Y	7018	7018	1			-0-
05	41044 X	33600	-0-	-7444 B	-0-	25958	3	7642	9	Y	6947	6947	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

12	46469 X	34829	-0-	-11640 B	-0-	26931	3	7898	9	Y	7180	7180	1			-0-
01	46469 X	30384	-0-	-16085 B	-0-	23435	3	6949	9	Y	6317	6317	1			-0-
02	40542 X	30389	-0-	-10153 B	-0-	23694	3	6695	9	Y	6086	6086	1			-0-
03	40951 X	29275	-0-	-11676 B	-0-	22913	3	6362	9	Y	5784	5784	1			-0-
04	36360 X	24688	-0-	-11672 B	-0-	19270	3	5418	9	Y	4925	4925	1			-0-
05	34844 X	24281	-0-	-10563 B	-0-	18994	3	5287	9	Y	4806	4806	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

12	48856 X	28431	-0-	-20425 B	-0-	22077	3	6354	9	Y	5776	5776	1			-0-
01	41416 X	27317	-0-	-14099 B	-0-	21239	3	6078	9	Y	5525	5525	1			-0-
02	33843 X	30869	-0-	-2974 B	-0-	24101	3	6768	9	Y	6153	6153	1			-0-
03	35030 X	32250	-0-	-2780 B	-0-	25192	3	7058	9	Y	6416	6416	1			-0-
04	30122 X	30122	-0-	-0- B	-0-	23234	3	6888	9	Y	6262	6262	1			-0-
05	32984 X	28840	-0-	-4144 B	-0-	22346	3	6494	9	Y	5904	5904	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

12	24418 X	24418	-0-	-0- B	-0-	19106	3	5312	9	Y	4829	4829	1			-0-
01	21664 X	21664	-0-	-0- B	-0-	16846	3	4818	9	Y	4380	4380	1			-0-
02	19005 X	19005	-0-	-0- B	-0-	14893	3	4112	9	Y	3738	3738	1			-0-
03	16560 X	16560	-0-	-0- B	-0-	12949	3	3611	9	Y	3283	3283	1			-0-
04	15078 X	15078	-0-	-0- B	-0-	11833	3	3245	9	Y	2950	2950	1			-0-
*05	14681 X	14681	-0-	-0- B	-0-	11520	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

12	29202 X	18633	-0-	-10569 B	-0-	15369	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-
01	21421 X	14761	-0-	-6660 B	-0-	12115	3	2646	9	Y	2405	2405	1			-0-
02	20039 X	13967	-0-	-6072 B	-0-	11296	3	2671	9	Y	2428	2428	1			-0-
03	19995 X	15400	-0-	-4595 B	-0-	12610	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-
04	19350 X	16087	-0-	-3263 B	-0-	13391	3	2696	9	Y	2451	2451	1			-0-
05	18631 X	16156	-0-	-2475 B	-0-	13575	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

12	86831 X	50337	-0-	-36494 B	-0-	41764	3	8573	9	N	7794	7794	1			-0-
01	68572 X	44171	-0-	-24401 B	-0-	36539	3	7632	9	N	6938	6938	1			-0-
02	49474 X	38027	-0-	-11447 B	-0-	31678	3	6349	9	N	5772	5772	1			-0-
03	52886 X	41315	-0-	-11571 B	-0-	34536	3	6779	9	N	6163	6163	1			-0-
04	51180 X	37428	-0-	-13752 B	-0-	31394	3	6034	9	N	5485	5485	1			-0-
05	50344 X	38593	-0-	-11751 B	-0-	32509	3	6084	9	N	5531	5531	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 #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42067 X	26211	-0-	-15856 B	-0-	22418	3	3793	9	Y	3448	3448	1			-0-
01	33015 X	24129	-0-	-8886 B	-0-	20657	3	3472	9	Y	3156	3156	1			-0-
02	30885 X	21647	-0-	-9238 B	-0-	18637	3	3010	9	Y	2736	2736	1			-0-
03	32767 X	26807	-0-	-5960 B	-0-	23476	3	3331	9	Y	3028	3028	1			-0-
04	27060 X	13748	-0-	-13312 B	-0-	11935	3	1813	9	Y	1648	1648	1			-0-
05	26226 X	14574	-0-	-11652 B	-0-	12443	3	2131	9	Y	1937	1937	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

12	79453 X	56552	-0-	-22901 B	-0-	46850	3	9702	9	N	8820	8820	1			-0-
01	62248 X	48395	-0-	-13853 B	-0-	40186	3	8209	9	N	7463	7463	1			-0-
02	58232 X	49738	-0-	-8494 B	-0-	41629	3	8109	9	N	7372	7372	1			-0-
03	62248 X	46309	-0-	-15939 B	-0-	38731	3	7578	9	N	6889	6889	1			-0-
04	59460 X	42485	-0-	-16975 B	-0-	35636	3	6849	9	N	6226	6226	1			-0-
05	56544 X	37129	-0-	-19415 B	-0-	31114	3	6015	9	N	5468	5468	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

12	66805 X	59771	-0-	-7034 B	-0-	49546	3	10225	9	N	9295	9295	1			-0-
01	62000 X	52143	-0-	-9857 B	-0-	43302	3	8841	9	N	8037	8037	1			-0-
02	58000 X	43188	-0-	-14812 B	-0-	35955	3	7233	9	N	6575	6573	1	2	8	-0-
03	62000 X	41449	-0-	-20551 B	-0-	34367	3	7082	9	N	6438	6438	1			-0-
04	60000 X	38447	-0-	-21553 B	-0-	31950	3	6497	9	N	5906	5906	1			-0-
05	59768 X	37951	-0-	-21817 B	-0-	31628	3	6323	9	N	5748	5748	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

12	41943 X	27481	-0-	-14462 B	-0-	23464	3	4017	9	Y	3652	3652	1			-0-
01	33139 X	24653	-0-	-8486 B	-0-	21047	3	3606	9	Y	3278	3278	1			-0-
02	31001 X	20651	-0-	-10350 B	-0-	17656	3	2995	9	Y	2723	2723	1			-0-
03	32426 X	22211	-0-	-10215 B	-0-	18964	3	3247	9	Y	2952	2952	1			-0-
04	28440 X	20218	-0-	-8222 B	-0-	17327	3	2891	9	Y	2628	2628	1			-0-
05	27466 X	20371	-0-	-7095 B	-0-	17471	3	2900	9	Y	2636	2636	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

12	26691 X	16697	-0-	-9994 B	-0-	14130	3	2567	9	Y	2334	2334	1			-0-
01	22785 X	13951	-0-	-8834 B	-0-	11782	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
02	21315 X	13425	-0-	-7890 B	-0-	11403	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
03	20398 X	13344	-0-	-7054 B	-0-	11400	3	1944	9	Y	1767	1767	1			-0-
04	17340 X	11696	-0-	-5644 B	-0-	10001	3	1695	9	Y	1541	1541	1			-0-
05	16709 X	11193	-0-	-5516 B	-0-	9576	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

12	74245 X	54316	-0-	-19929 B	-0-	45284	3	9032	9	N	8211	8211	1			-0-
01	56420 X	48809	-0-	-7611 B	-0-	40742	3	8067	9	N	7334	7334	1			-0-
02	52780 X	43409	-0-	-9371 B	-0-	36361	3	7048	9	N	6407	6407	1			-0-
03	56420 X	43229	-0-	-13191 B	-0-	36200	3	7029	9	N	6390	6390	1			-0-
04	54600 X	45885	-0-	-8715 B	-0-	38639	3	7246	9	N	6587	6587	1			-0-
05	54312 X	47014	-0-	-7298 B	-0-	39726	3	7288	9	N	6625	6625	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

12	80910 X	58610	-0-	-22300 B	-0-	47897	3	10713	9	N	9739	9739	1			-0-
01	61163 X	52009	-0-	-9154 B	-0-	42468	3	9541	9	N	8674	8674	1			-0-
02	57217 X	48148	-0-	-9069 B	-0-	39452	3	8696	9	N	7905	7903	1	2	8	-0-
03	61163 X	51824	-0-	-9339 B	-0-	42603	3	9221	9	N	8383	8383	1			-0-
04	59190 X	44808	-0-	-14382 B	-0-	36854	3	7954	9	N	7231	7231	1			-0-
05	58621 X	48937	-0-	-9684 B	-0-	40557	3	8380	9	N	7618	7618	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65689 X	44263	-0-	-21426 B	-0-	34368	3	9895	9	N	8995	8985	1	10	8	-0-
01	52731 X	47154	-0-	-5577 B	-0-	37090	3	10064	9	N	9149	9149	1			-0-
02	49329 X	42060	-0-	-7269 B	-0-	33271	3	8789	9	N	7990	7990	1			-0-
03	52731 X	41470	-0-	-11261 B	-0-	32994	3	8476	9	N	7705	7705	1			-0-
04	49050 X	37176	-0-	-11874 B	-0-	29673	3	7503	9	N	6821	6821	1			-0-
05	47151 X	35273	-0-	-11878 B	-0-	28147	3	7126	9	N	6478	6478	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

12	66650 X	43485	-0-	-23165 B	-0-	33573	3	9912	9	N	9011	9005	1	6	8	-0-
01	50747 X	43666	-0-	-7081 B	-0-	33902	3	9764	9	N	8876	8876	1			-0-
02	47473 X	37971	-0-	-9502 B	-0-	29604	3	8367	9	N	7606	7606	1			-0-
03	50747 X	37318	-0-	-13429 B	-0-	29246	3	8072	9	N	7338	7338	1			-0-
04	46950 X	32806	-0-	-14144 B	-0-	25817	3	6989	9	N	6354	6354	1			-0-
05	43679 X	30830	-0-	-12849 B	-0-	24364	3	6466	9	N	5878	5878	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

12	37262 X	24125	-0-	-13137 B	-0-	20585	3	3540	9	Y	3218	3218	1			-0-
01	31217 X	22287	-0-	-8930 B	-0-	19072	3	3215	9	Y	2923	2923	1			-0-
02	29087 X	19058	-0-	-10029 B	-0-	16266	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
03	28768 X	20780	-0-	-7988 B	-0-	17854	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
04	25200 X	18792	-0-	-6408 B	-0-	16214	3	2578	9	Y	2344	2344	1			-0-
05	24118 X	18194	-0-	-5924 B	-0-	15716	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

12	79608 X	63616	-0-	-15992 B	-0-	52464	3	11152	9	Y	10138	10138	1			-0-
01	62279 X	56266	-0-	-6013 B	-0-	46368	3	9898	9	Y	8998	8998	1			-0-
02	58261 X	48103	-0-	-10158 B	-0-	39852	3	8251	9	Y	7501	7499	1	2	8	-0-
03	62279 X	46011	-0-	-16268 B	-0-	37946	3	8065	9	Y	7332	7332	1			-0-
04	60270 X	41483	-0-	-18787 B	-0-	34236	3	7247	9	Y	6588	6588	1			-0-
05	62279 X	34177	-0-	-28102 B	-0-	28070	3	6107	9	Y	5552	5552	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

12	72571 X	52352	-0-	-20219 B	-0-	43573	3	8779	9	Y	7981	7981	1			-0-
01	53382 X	43804	-0-	-9578 B	-0-	36313	3	7491	9	Y	6810	6810	1			-0-
02	49938 X	39174	-0-	-10764 B	-0-	32530	3	6644	9	Y	6040	6040	1			-0-
03	53382 X	37184	-0-	-16198 B	-0-	31014	3	6170	9	Y	5609	5609	1			-0-
04	51660 X	31856	-0-	-19804 B	-0-	26618	3	5238	9	Y	4762	4762	1			-0-
05	52359 X	27678	-0-	-24681 B	-0-	23162	3	4516	9	Y	4105	4105	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

12	46314 X	22209	-0-	-24105 B	-0-	18470	3	3739	9	Y	3399	3399	1			-0-
01	34813 X	20055	-0-	-14758 B	-0-	16839	3	3216	9	Y	2924	2924	1			-0-
02	26767 X	17516	-0-	-9251 B	-0-	14609	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
03	26381 X	17166	-0-	-9215 B	-0-	14159	3	3007	9	Y	2734	2734	1			-0-
04	24030 X	17043	-0-	-6987 B	-0-	14197	3	2846	9	Y	2587	2587	1			-0-
05	22196 X	15955	-0-	-6241 B	-0-	13291	3	2664	9	Y	2422	2422	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

12	48670 X	7462	-0-	-41208 B	-0-	5965	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
01	41168 X	6197	-0-	-34971 B	-0-	4986	3	1211	9	Y	1101	1101	1			-0-
02	32625 X	4731	-0-	-27894 B	-0-	3735	3	996	9	Y	905	905	1			-0-
03	21359 X	5500	-0-	-15859 B	-0-	4453	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
04	10770 X	4851	-0-	-5919 B	-0-	3935	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
05	7471 X	4402	-0-	-3069 B	-0-	3580	3	822	9	Y	747	747	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55273 X	26021	-0-	-29252 B	-0-	21124	3	4897	9	Y	4452	4452	1			-0-
01	42501 X	23111	-0-	-19390 B	-0-	18787	3	4324	9	Y	3931	3931	1			-0-
02	30160 X	21360	-0-	-8800 B	-0-	17462	3	3898	9	Y	3544	3544	1			-0-
03	26009 X	21800	-0-	-4209 B	-0-	18045	3	3755	9	Y	3414	3414	1			-0-
04	25170 X	20714	-0-	-4456 B	-0-	17271	3	3443	9	Y	3130	3130	1			-0-
05	26009 X	19850	-0-	-6159 B	-0-	16610	3	3240	9	Y	2945	2945	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

12	85901 X	57368	-0-	-28533 B	-0-	45088	3	12280	9	Y	11164	11164	1			-0-
01	70618 X	25407	-0-	-45211 B	-0-	19751	3	5656	9	Y	5142	5142	1			-0-
02	66062 X	51293	-0-	-14769 B	-0-	40597	3	10696	9	Y	9724	9724	1			-0-
03	70618 X	50461	-0-	-20157 B	-0-	40110	3	10351	9	Y	9410	9410	1			-0-
04	66750 X	46852	-0-	-19898 B	-0-	37437	3	9415	9	Y	8559	8559	1			-0-
05	57381 X	45544	-0-	-11837 B	-0-	36505	3	9039	9	Y	8217	8217	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13511 - 18840

12	51894 X	34199	-0-	-17695 B	-0-	28426	3	5773	9	Y	5248	5247	1	1	8	-0-
01	46097 X	28278	-0-	-17819 B	-0-	23486	3	4792	9	Y	4356	4356	1			-0-
02	43123 X	27300	-0-	-15823 B	-0-	22848	3	4452	9	Y	4047	4047	1			-0-
03	42191 X	26083	-0-	-16108 B	-0-	21888	3	4195	9	Y	3814	3814	1			-0-
04	35970 X	23561	-0-	-12409 B	-0-	19782	3	3779	9	Y	3435	3435	1			-0-
05	34193 X	21962	-0-	-12231 B	-0-	18433	3	3529	9	Y	3208	3208	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

12	57784 X	35918	-0-	-21866 B	-0-	30551	3	5367	9	Y	4879	4879	1			-0-
01	48298 X	30423	-0-	-17875 B	-0-	25882	3	4541	9	Y	4128	4128	1			-0-
02	42485 X	26364	-0-	-16121 B	-0-	22427	3	3937	9	Y	3579	3579	1			-0-
03	45415 X	24212	-0-	-21203 B	-0-	20537	3	3675	9	Y	3341	3341	1			-0-
04	39750 X	21280	-0-	-18470 B	-0-	18036	3	3244	9	Y	2949	2949	1			-0-
05	35929 X	20026	-0-	-15903 B	-0-	16955	3	3071	9	Y	2792	2792	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

12	67115 X	42732	-0-	-24383 B	-0-	34849	3	7883	9	N	7166	7166	1			-0-
01	61070 X	36632	-0-	-24438 B	-0-	29955	3	6677	9	N	6070	6070	1			-0-
02	48749 X	32634	-0-	-16115 B	-0-	26805	3	5829	9	N	5299	5299	1			-0-
03	43958 X	31298	-0-	-12660 B	-0-	25799	3	5499	9	N	4999	4999	1			-0-
04	42540 X	27838	-0-	-14702 B	-0-	23024	3	4814	9	N	4376	4376	1			-0-
05	42718 X	25645	-0-	-17073 B	-0-	21259	3	4386	9	N	3987	3987	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

12	52359 X	27919	-0-	-24440 B	-0-	22923	3	4996	9	Y	4542	4542	1			-0-
01	46903 X	24080	-0-	-22823 B	-0-	19792	3	4288	9	Y	3898	3898	1			-0-
02	33205 X	20591	-0-	-12614 B	-0-	16914	3	3677	9	Y	3343	3343	1			-0-
03	35495 X	18088	-0-	-17407 B	-0-	14868	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
04	30660 X	16882	-0-	-13778 B	-0-	13936	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-
05	27931 X	16384	-0-	-11547 B	-0-	13591	3	2793	9	Y	2539	2539	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

12	78895 X	52904	-0-	-25991 B	-0-	42162	3	10742	9	Y	9765	9765	1			-0-
01	73780 X	51215	-0-	-22565 B	-0-	41155	3	10060	9	Y	9145	9145	1			-0-
02	61538 X	48110	-0-	-13428 B	-0-	38804	3	9306	9	Y	8460	8460	1			-0-
03	63984 X	47938	-0-	-16046 B	-0-	38892	3	9046	9	Y	8224	8224	1			-0-
04	51210 X	42578	-0-	-8632 B	-0-	34649	3	7929	9	Y	7208	7208	1			-0-
05	52917 X	41075	-0-	-11842 B	-0-	33602	3	7473	9	Y	6794	6794	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82553 X	73950	-0-	-8603 B	-0-	60333	3	13617	9	Y	12379	12379	1			-0-
01	77686 X	64851	-0-	-12835 B	-0-	53040	3	11811	9	Y	10737	10737	1			-0-
02	65743 X	62463	-0-	-3280 B	-0-	51247	3	11216	9	Y	10196	10196	1			-0-
03	73935 X	61412	-0-	-12523 B	-0-	50741	3	10671	9	Y	9701	9701	1			-0-
04	71550 X	54522	-0-	-17028 B	-0-	45323	3	9199	9	Y	8363	8363	1			-0-
05	73935 X	52366	-0-	-21569 B	-0-	43796	3	8570	9	Y	7791	7791	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

12	68727 X	45727	-0-	-23000 B	-0-	35640	3	10087	9	Y	9170	9170	1			-0-
01	68727 X	47425	-0-	-21302 B	-0-	37241	3	10184	9	Y	9258	9258	1			-0-
02	60581 X	48995	-0-	-11586 B	-0-	38772	3	10223	9	Y	9294	9294	1			-0-
03	58404 X	49653	-0-	-8751 B	-0-	39377	3	10276	9	Y	9342	9342	1			-0-
04	45900 X	44390	-0-	-1510 B	-0-	35270	3	9120	9	Y	8291	8291	1			-0-
05	52359 X	38321	-0-	-14038 B	-0-	30395	3	7926	9	Y	7205	7205	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

12	40951 X	22471	-0-	-18480 B	-0-	17821	3	4650	9	Y	4227	4227	1			-0-
01	40951 X	21638	-0-	-19313 B	-0-	17181	3	4457	9	Y	4052	4052	1			-0-
02	35322 X	19184	-0-	-16138 B	-0-	15289	3	3895	9	Y	3541	3541	1			-0-
03	22475 X	19252	-0-	-3223 B	-0-	15385	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
04	21750 X	17513	-0-	-4237 B	-0-	14025	3	3488	9	Y	3171	3171	1			-0-
05	22475 X	16804	-0-	-5671 B	-0-	13480	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

12	37882 X	29986	-0-	-7896 B	-0-	24246	3	5740	9	Y	5218	5218	1			-0-
01	37882 X	27744	-0-	-10138 B	-0-	22458	3	5286	9	Y	4805	4805	1			-0-
02	33437 X	23728	-0-	-9709 B	-0-	19281	3	4447	9	Y	4043	4043	1			-0-
03	29977 X	22912	-0-	-7065 B	-0-	18665	3	4247	9	Y	3861	3861	1			-0-
04	29010 X	20030	-0-	-8980 B	-0-	16343	3	3687	9	Y	3352	3352	1			-0-
05	29977 X	18941	-0-	-11036 B	-0-	15480	3	3461	9	Y	3146	3146	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

12	35092 X	25955	-0-	-9137 B	-0-	20957	3	4998	9	Y	4544	4544	1			-0-
01	35092 X	22977	-0-	-12115 B	-0-	18747	3	4230	9	Y	3845	3845	1			-0-
02	30682 X	19732	-0-	-10950 B	-0-	16210	3	3522	9	Y	3202	3202	1			-0-
03	28024 X	19205	-0-	-8819 B	-0-	15741	3	3464	9	Y	3149	3149	1			-0-
04	27120 X	17329	-0-	-9791 B	-0-	14309	3	3020	9	Y	2745	2745	1			-0-
05	25947 X	16836	-0-	-9111 B	-0-	13957	3	2879	9	Y	2617	2617	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

12	31721 X	31721	-0-	-0- B	-0-	25214	3	6507	9	Y	5915	5915	1			-0-
01	43741 X	22040	-0-	-21701 B	-0-	17252	3	4788	9	Y	4353	4353	1			-0-
02	33350 X	27037	-0-	-6313 B	-0-	21390	3	5647	9	Y	5134	5134	1			-0-
03	33914 X	25339	-0-	-8575 B	-0-	20103	3	5236	9	Y	4760	4760	1			-0-
04	32820 X	23115	-0-	-9705 B	-0-	18272	3	4843	9	Y	4403	4403	1			-0-
05	31713 X	22289	-0-	-9424 B	-0-	17689	3	4600	9	Y	4182	4182	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

12	86490 X	59015	-0-	-27475 B	-0-	46376	3	12639	9	Y	11490	11490	1			-0-
01	52660 X	52660	-0-	-0- B	-0-	41882	3	10778	9	Y	9798	9798	1			-0-
02	76589 X	53295	-0-	-23294 B	-0-	43011	3	10284	9	Y	9349	9349	1			-0-
03	75392 X	50591	-0-	-24801 B	-0-	41014	3	9577	9	Y	8706	8706	1			-0-
04	64020 X	43275	-0-	-20745 B	-0-	35112	3	8163	9	Y	7421	7421	1			-0-
05	59024 X	40230	-0-	-18794 B	-0-	32681	3	7549	9	Y	6863	6863	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134881 X	60335	-0-	-74546 B	-0-	46204	3	14131	9	N	12846	12846	1			-0-
01	134881 X	51142	-0-	-83739 B	-0-	39249	3	11893	9	N	10812	10812	1			-0-
02	126179 X	40890	-0-	-85289 B	-0-	31428	3	9462	9	N	8602	8602	1			-0-
03	134881 X	35109	-0-	-99772 B	-0-	27125	3	7984	9	N	7258	7258	1			-0-
04	63840 X	42495	-0-	-21345 B	-0-	32913	3	9582	9	N	8711	8711	1			-0-
05	60326 X	40554	-0-	-19772 B	-0-	31466	3	9088	9	N	8262	8262	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

12	129487 X	64491	-0-	-64996 B	-0-	48687	3	15804	9	Y	14367	14367	1			-0-
01	129487 X	55652	-0-	-73835 B	-0-	42279	3	13373	9	Y	12157	12157	1			-0-
02	121133 X	47484	-0-	-73649 B	-0-	36214	3	11270	9	Y	10245	10245	1			-0-
03	129487 X	52791	-0-	-76696 B	-0-	40418	3	12373	9	Y	11248	11248	1			-0-
04	68910 X	47711	-0-	-21199 B	-0-	36593	3	11118	9	Y	10107	10107	1			-0-
05	64480 X	45153	-0-	-19327 B	-0-	34595	3	10558	9	Y	9598	9598	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

12	90861 X	53710	-0-	-37151 B	-0-	40816	3	12894	9	Y	11722	11722	1			-0-
01	90861 X	48342	-0-	-42519 B	-0-	37206	3	11136	9	Y	10124	10124	1			-0-
02	84999 X	37913	-0-	-47086 B	-0-	29664	3	8249	9	Y	7499	7499	1			-0-
03	67890 X	38979	-0-	-28911 B	-0-	30737	3	8242	9	Y	7493	7493	1			-0-
04	58350 X	34034	-0-	-24316 B	-0-	26979	3	7055	9	Y	6414	6414	1			-0-
05	53723 X	32572	-0-	-21151 B	-0-	25958	3	6614	9	Y	6013	6013	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

12	77779 X	44865	-0-	-32914 B	-0-	34840	3	10025	9	N	9114	9114	1			-0-
01	77779 X	44550	-0-	-33229 B	-0-	34627	3	9923	9	N	9021	9021	1			-0-
02	72761 X	38923	-0-	-33838 B	-0-	30420	3	8503	9	N	7730	7730	1			-0-
03	60729 X	38115	-0-	-22614 B	-0-	30024	3	8091	9	N	7355	7355	1			-0-
04	50940 X	33826	-0-	-17114 B	-0-	26830	3	6996	9	N	6360	6360	1			-0-
05	44857 X	31179	-0-	-13678 B	-0-	24822	3	6357	9	N	5779	5779	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

12	89001 X	32420	-0-	-56581 B	-0-	26719	3	5701	9	N	5183	5183	1			-0-
01	89001 X	25927	-0-	-63074 B	-0-	21485	3	4442	9	N	4038	4038	1			-0-
02	83259 X	24986	-0-	-58273 B	-0-	20843	3	4143	9	N	3766	3766	1			-0-
03	37200 X	24311	-0-	-12889 B	-0-	20418	3	3893	9	N	3539	3539	1			-0-
04	36000 X	21259	-0-	-14741 B	-0-	17867	3	3392	9	N	3084	3084	1			-0-
05	32426 X	19215	-0-	-13211 B	-0-	16132	3	3083	9	N	2803	2803	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	64182 X	NO RPT	-0-	-64182 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	97962 X	NO RPT	-0-	-97962 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	104718 X	NO RPT	-0-	-104718 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	101340 X	NO RPT	-0-	-101340 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	104718 X	NO RPT	-0-	-104718 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	66063 X	NO RPT	-0-	-66063 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	100833 X	NO RPT	-0-	-100833 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	107787 X	NO RPT	-0-	-107787 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	104310 X	NO RPT	-0-	-104310 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	107787 X	NO RPT	-0-	-107787 B	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	34725	X	NO RPT	-0-	-34725	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	67135	X	NO RPT	-0-	-67135	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	71765	X	NO RPT	-0-	-71765	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	69450	X	NO RPT	-0-	-69450	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	71765	X	NO RPT	-0-	-71765	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	45444	X	NO RPT	-0-	-45444	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	94134	X	NO RPT	-0-	-94134	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	100626	X	NO RPT	-0-	-100626	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	97380	X	NO RPT	-0-	-97380	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	100626	X	NO RPT	-0-	-100626	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

12	8030	X	NO RPT	-0-	-8030	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	124465	X	NO RPT	-0-	-124465	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	116435	X	NO RPT	-0-	-116435	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	124465	X	NO RPT	-0-	-124465	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	120450	X	NO RPT	-0-	-120450	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124465	X	NO RPT	-0-	-124465	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	48860	X	NO RPT	-0-	-48860	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	101210	X	NO RPT	-0-	-101210	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	108190	X	NO RPT	-0-	-108190	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	104700	X	NO RPT	-0-	-104700	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	108190	X	NO RPT	-0-	-108190	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	20672	X	NO RPT	-0-	-20672	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	74936	X	NO RPT	-0-	-74936	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	80104	X	NO RPT	-0-	-80104	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	77520	X	NO RPT	-0-	-77520	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	80104	X	NO RPT	-0-	-80104	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	93184	X	NO RPT	-0-	-93184	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	96512	X	NO RPT	-0-	-96512	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	103168	X	NO RPT	-0-	-103168	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	99840	X	NO RPT	-0-	-99840	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	103168	X	NO RPT	-0-	-103168	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	51855	X	NO RPT	-0-	-51855	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	100253	X	NO RPT	-0-	-100253	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	107167	X	NO RPT	-0-	-107167	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	103710	X	NO RPT	-0-	-103710	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	107167	X	NO RPT	-0-	-107167	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
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	46620	X	NO RPT	-0-	-46620	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	96570	X	NO RPT	-0-	-96570	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	103230	X	NO RPT	-0-	-103230	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	99900	X	NO RPT	-0-	-99900	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	103230	X	NO RPT	-0-	-103230	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	21126	X	NO RPT	-0-	-21126	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18828	X	NO RPT	-0-	-18828	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	18186	X	NO RPT	-0-	-18186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

12	5642	X	4489	-0-	-1153	B	-0-	210	1	3114	2	N	1059	1222	1					291
								1165	9											
01	5208	X	3820	-0-	-1388	B	-0-	209	1	2608	2	N	912	701	1					502
								1003	9											
02	4640	X	3594	-0-	-1046	B	-0-	190	1	2511	2	N	812	703	1					611
								893	9											
03	4898	X	3719	-0-	-1179	B	-0-	165	1	2667	2	N	806	893	1					524
								887	9											
04	4380	X	3924	-0-	-456	B	-0-	588	1	2459	2	N	797	878	1					443
								877	9											
05	4495	X	3790	-0-	-705	B	-0-	620	1	2280	2	N	809	884	1					368
								890	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7349	-0-	-1703 B	-0-	294	1	5889	2	N	1060	1208	1			416
							1166	9									
01	8587	X	7186	-0-	-1401 B	-0-	299	1	5898	2	N	899	885	1			430
							989	9									
02	7975	X	6624	-0-	-1351 B	-0-	277	1	5477	2	N	791	710	1			511
							870	9									
03	8525	X	6284	-0-	-2241 B	-0-	257	1	5227	2	N	727	707	1			531
							800	9									
04	8234	X	8234	-0-	-0- B	-0-	1224	1	5763	2	N	1134	1416	1			249
							1247	9									
*05	8496	X	8496	-0-	-0- B	-0-	1214	1	5889	2	N	1266	1051	1			464
							1393	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

12	4938	X	4938	-0-	-0- B	-0-	651	1	3260	2	Y	934	1053	1			564
							1027	9									
01	4898	X	3858	-0-	-1040 B	-0-	605	1	2545	2	Y	644	666	1			542
							708	9									
02	4582	X	3338	-0-	-1244 B	-0-	602	1	2015	2	Y	655	624	1			573
							721	9									
03	4929	X	2607	-0-	-2322 B	-0-	368	1	1336	2	Y	821	772	1			622
							903	9									
04	4770	X	3875	-0-	-895 B	-0-	730	1	2358	2	Y	715	836	1			501
							787	9									
05	4929	X	4605	-0-	-324 B	-0-	993	1	2839	2	Y	703	691	1			513
							773	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

12	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	899	1	1306	2	N	448	361	1			291
							493	9									
01	5487	X	2607	-0-	-2880 B	-0-	715	1	1378	2	N	467	537	1			221
							514	9									
02	5133	X	3215	-0-	-1918 B	-0-	783	1	1891	2	N	492	496	1			217
							541	9									
03	5487	X	2693	-0-	-2794 B	-0-	870	1	1303	2	N	473	332	1			358
							520	9									
04	3810	X	2233	-0-	-1577 B	-0-	812	1	1018	2	N	366	347	1			377
							403	9									
05	3441	X	2675	-0-	-766 B	-0-	570	1	1633	2	N	429	469	1	1	8	336
							472	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

12	5114	X	5114	-0-	-0- B	-0-	737	1	3692	2	Y	623	706	1			372
							685	9									
01	4743	X	4361	-0-	-382 B	-0-	734	1	3088	2	Y	490	479	1			383
							539	9									
02	4437	X	3453	-0-	-984 B	-0-	684	1	2290	2	Y	435	430	1			388
							479	9									
03	5115	X	4260	-0-	-855 B	-0-	747	1	2707	2	Y	733	625	1			496
							806	9									
04	4950	X	4337	-0-	-613 B	-0-	831	1	2684	2	Y	747	783	1			460
							822	9									
05	5115	X	3556	-0-	-1559 B	-0-	707	1	2022	2	Y	752	701	1			511
							827	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	8764	-0-	-3295 B	-0-	165	1	7270	2	Y	1208	1230	1			246
							1329	9									
01	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	187	1	9904	2	Y	1099	1137	1			208
							1209	9									
02	9541	X	6447	-0-	-3094 B	-0-	142	1	5269	2	Y	942	1007	1			143
							1036	9									
03	10199	X	7924	-0-	-2275 B	-0-	187	1	6515	2	Y	1111	1016	1			238
							1222	9									
04	10950	X	7317	-0-	-3633 B	-0-	1004	1	5231	2	Y	984	992	1			230
							1082	9									
05	11315	X	8219	-0-	-3096 B	-0-	1208	1	5886	2	Y	1023	1005	1			248
							1125	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

12	7350	X	7350	-0-	-0- B	-0-	147	1	5978	2	Y	1114	1136	1			216
							1225	9									
01	6293	X	5219	-0-	-1074 B	-0-	129	1	3967	2	Y	1021	1052	1			185
							1123	9									
02	8062	X	3731	-0-	-4331 B	-0-	111	1	2664	2	Y	869	930	1			124
							956	9									
03	8618	X	3540	-0-	-5078 B	-0-	108	1	2605	2	Y	752	715	1			161
							827	9									
04	8340	X	5295	-0-	-3045 B	-0-	717	1	3621	2	Y	870	843	1			188
							957	9									
05	7347	X	5476	-0-	-1871 B	-0-	778	1	3655	2	Y	948	917	1			219
							1043	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

12	12183	X	9607	-0-	-2576 B	-0-	401	1	7656	2	N	1409	1409	1			415
							1550	9									
01	12183	X	8497	-0-	-3686 B	-0-	398	1	6578	2	N	1383	1068	1			730
							1521	9									
02	11397	X	9177	-0-	-2220 B	-0-	385	1	7421	2	N	1246	1607	1			369
							1371	9									
03	11532	X	7834	-0-	-3698 B	-0-	347	1	6172	2	N	1195	1048	1			516
							1315	9									
04	10620	X	9855	-0-	-765 B	-0-	1517	1	6950	2	N	1262	1079	1			699
							1388	9									
*05	9802	X	9802	-0-	-0- B	-0-	1517	1	6992	2	N	1175	1386	1			488
							1293	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

12	4371	X	3721	-0-	-650 B	-0-	113	1	2579	2	N	935	1073	1			382
							1029	9									
01	4371	X	3327	-0-	-1044 B	-0-	112	1	2235	2	N	891	903	1			370
							980	9									
02	3857	X	3560	-0-	-297 B	-0-	110	1	2566	2	N	804	541	1			633
							884	9									
03	4123	X	3701	-0-	-422 B	-0-	105	1	2730	2	N	787	1052	1			368
							866	9									
04	3990	X	3826	-0-	-164 B	-0-	576	1	2846	2	N	367	532	1			203
							404	9									
05	3813	X	3311	-0-	-502 B	-0-	541	1	2354	2	N	378	304	1			277
							416	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	6744	-0-	-4044 B	-0-	343	1	5367	2	Y	940	1013	1			166
							1034	9									
01	10137	X	6698	-0-	-3439 B	-0-	363	1	5358	2	Y	888	910	1			144
							977	9									
02	8207	X	5973	-0-	-2234 B	-0-	324	1	4785	2	Y	785	777	1			152
							864	9									
03	8091	X	7879	-0-	-212 B	-0-	433	1	6710	2	Y	669	736	1			85
							736	9									
04	8842	X	8842	-0-	-0- B	-0-	401	1	7614	2	Y	752	721	1			116
							827	9									
*05	10643	X	10643	-0-	-0- B	-0-	2000	1	7837	2	Y	733	680	1			169
							806	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

12	12462	X	9876	-0-	-2586 B	-0-	504	1	8247	2	Y	1023	1101	1			192
							1125	9									
01	11780	X	9043	-0-	-2737 B	-0-	472	1	7527	2	Y	949	975	1			166
							1044	9									
02	10498	X	8402	-0-	-2096 B	-0-	466	1	7016	2	Y	836	828	1			174
							920	9									
03	10757	X	8283	-0-	-2474 B	-0-	444	1	7028	2	Y	737	806	1			105
							811	9									
04	10773	X	10773	-0-	-0- B	-0-	475	1	9400	2	Y	816	782	1			139
							898	9									
05	9889	X	8317	-0-	-1572 B	-0-	1510	1	5930	2	Y	797	738	1			198
							877	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

12	11222	X	7871	-0-	-3351 B	-0-	961	1	6150	2	N	691	534	1			378
							760	9									
01	10075	X	7263	-0-	-2812 B	-0-	929	1	5628	2	N	642	681	1			339
							706	9									
02	8816	X	7292	-0-	-1524 B	-0-	899	1	5627	2	N	696	879	1			156
							766	9									
03	9114	X	7202	-0-	-1912 B	-0-	961	1	5531	2	N	645	537	1			264
							710	9									
04	8400	X	6587	-0-	-1813 B	-0-	930	1	5038	2	N	563	667	1			160
							619	9									
05	7874	X	5404	-0-	-2470 B	-0-	921	1	3920	2	N	512	354	1			318
							563	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

12	9269	X	7123	-0-	-2146 B	-0-	362	1	5864	2	Y	815	877	1			151
							897	9									
01	9021	X	6841	-0-	-2180 B	-0-	364	1	5645	2	Y	756	777	1			130
							832	9									
02	7975	X	6130	-0-	-1845 B	-0-	336	1	5038	2	Y	687	676	1			141
							756	9									
03	8029	X	6201	-0-	-1828 B	-0-	332	1	5107	2	Y	693	741	1			93
							762	9									
04	7230	X	6642	-0-	-588 B	-0-	294	1	5631	2	Y	652	635	1			110
							717	9									
*05	7319	X	7319	-0-	-0- B	-0-	1345	1	5280	2	Y	631	587	1			154
							694	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250 X	16705	-0-	-6545 B	-0-	864	1	14231	2	Y	1464	1695	1			265
						1610	9									
01	21266 X	15030	-0-	-6236 B	-0-	841	1	12497	2	Y	1538	1506	1			297
						1692	9									
02	19517 X	13019	-0-	-6498 B	-0-	764	1	10812	2	Y	1312	1422	1			187
						1443	9									
03	19189 X	12116	-0-	-7073 B	-0-	803	1	9760	2	Y	1412	1318	1			281
						1553	9									
04	17100 X	10882	-0-	-6218 B	-0-	745	1	8817	2	Y	1200	1241	1			240
						1320	9									
05	16709 X	11791	-0-	-4918 B	-0-	2125	1	8478	2	Y	1080	1147	1			173
						1188	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

12	15035 X	12197	-0-	-2838 B	-0-	650	1	10063	2	Y	1349	1497	1			236
						1484	9									
01	13113 X	11310	-0-	-1803 B	-0-	669	1	9180	2	Y	1328	1305	1			259
						1461	9									
02	12267 X	10673	-0-	-1594 B	-0-	648	1	8756	2	Y	1154	1248	1			165
						1269	9									
03	12183 X	10028	-0-	-2155 B	-0-	681	1	8070	2	Y	1161	1094	1			232
						1277	9									
04	11790 X	8082	-0-	-3708 B	-0-	557	1	6460	2	Y	968	1007	1			193
						1065	9									
05	12183 X	8507	-0-	-3676 B	-0-	1489	1	5941	2	Y	979	1020	1			152
						1077	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

12	14849 X	13905	-0-	-944 B	-0-	697	1	11858	2	Y	1227	1424	1			216
						1350	9									
01	15190 X	11867	-0-	-3323 B	-0-	672	1	9884	2	Y	1192	1181	1			227
						1311	9									
02	14210 X	10814	-0-	-3396 B	-0-	598	1	9031	2	Y	1077	1160	1			144
						1185	9									
03	15190 X	10581	-0-	-4609 B	-0-	705	1	8717	2	Y	1054	994	1			204
						1159	9									
04	14190 X	9597	-0-	-4593 B	-0-	646	1	7985	2	Y	878	913	1			169
						966	9									
05	13919 X	11892	-0-	-2027 B	-0-	2168	1	8711	2	Y	921	954	1			136
						1013	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

12	17670 X	12483	-0-	-5187 B	-0-	618	1	10182	2	Y	1530	1735	1			266
						1683	9									
01	17050 X	11760	-0-	-5290 B	-0-	651	1	9491	2	Y	1471	1456	1			281
						1618	9									
02	14123 X	10368	-0-	-3755 B	-0-	617	1	8512	2	Y	1126	1250	1			157
						1239	9									
03	13826 X	11713	-0-	-2113 B	-0-	614	1	9849	2	Y	1136	1072	1			221
						1250	9									
04	12420 X	11105	-0-	-1315 B	-0-	794	1	8983	2	Y	1207	1203	1			225
						1328	9									
05	12493 X	12201	-0-	-292 B	-0-	2181	1	8700	2	Y	1200	1246	1			179
						1320	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	19034	X	14753	-0-	-4281 B	-0-	933 1112	1 9	12708	2	N	1011	1190	1			260
01	17825	X	13806	-0-	-4019 B	-0-	945 1056	1 9	11805	2	N	960	908	1			312
02	15892	X	12554	-0-	-3338 B	-0-	899 957	1 9	10698	2	N	870	723	1			459
03	15655	X	13122	-0-	-2533 B	-0-	957 961	1 9	11204	2	N	874	1041	1			292
04	15150	X	12425	-0-	-2725 B	-0-	926 930	1 9	10569	2	N	845	864	1			273
05	14756	X	11439	-0-	-3317 B	-0-	934 810	1 9	9695	2	N	736	722	1			287

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
12	25761	X	18964	-0-	-6797 B	-0-	837 1931	1 9	16196	2	N	1755	1773	1			393
01	24924	X	16909	-0-	-8015 B	-0-	837 1906	1 9	14166	2	N	1733	1720	1			406
02	22649	X	14818	-0-	-7831 B	-0-	783 1672	1 9	12363	2	N	1520	1425	1			501
03	24056	X	15130	-0-	-8926 B	-0-	837 1627	1 9	12666	2	N	1479	1751	1			229
04	19230	X	12057	-0-	-7173 B	-0-	262 1509	1 9	10286	2	N	1372	1080	1			521
05	18972	X	14215	-0-	-4757 B	-0-	427 1693	1 9	12095	2	N	1539	1764	1			296

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026	X	14428	-0-	-5598 B	-0-	736 1595	1 9	12097	2	Y	1450	1652	1			251
01	18073	X	13094	-0-	-4979 B	-0-	732 1485	1 9	10877	2	Y	1350	1344	1			257
02	15950	X	11803	-0-	-4147 B	-0-	680 1330	1 9	9793	2	Y	1209	1304	1			162
03	16089	X	11372	-0-	-4717 B	-0-	762 1377	1 9	9233	2	Y	1252	1174	1			240
04	14490	X	10396	-0-	-4094 B	-0-	708 1245	1 9	8443	2	Y	1132	1158	1			214
05	14415	X	11248	-0-	-3167 B	-0-	2013 1199	1 9	8036	2	Y	1090	1141	1			163

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	8747	-0-	-2103 B	-0-	1543 1048	1 9	6156	2	Y	953	1018	1			183
01	10106	X	7883	-0-	-2223 B	-0-	1538 1058	1 9	5287	2	Y	962	969	1			176
02	9454	X	7010	-0-	-2444 B	-0-	1351 915	1 9	4744	2	Y	832	702	1			306
03	9300	X	7231	-0-	-2069 B	-0-	1463 942	1 9	4826	2	Y	856	984	1			178
04	9000	X	6516	-0-	-2484 B	-0-	1404 728	1 9	4384	2	Y	662	709	1			131
*05	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	1473 977	1 9	6384	2	Y	888	708	1			311

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7679	-0-	-2210 B	-0-	1254	1	5009	2	Y	1287	1370	1			235
							1416	9									
01	9703	X	6633	-0-	-3070 B	-0-	1181	1	4058	2	Y	1267	1280	1			222
							1394	9									
02	9077	X	6395	-0-	-2682 B	-0-	1145	1	4021	2	Y	1117	937	1			402
							1229	9									
03	8432	X	6435	-0-	-1997 B	-0-	1204	1	3975	2	Y	1142	1314	1			230
							1256	9									
04	8160	X	4966	-0-	-3194 B	-0-	993	1	3101	2	Y	793	869	1			154
							872	9									
*05	7827	X	7827	-0-	-0- B	-0-	1224	1	5295	2	Y	1189	938	1			405
							1308	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

12	5239	X	3790	-0-	-1449 B	-0-	721	1	2837	2	Y	211	220	1			37
							232	9									
01	4619	X	3874	-0-	-745 B	-0-	830	1	2827	2	Y	197	200	1			34
							217	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	839	1	2918	2	Y	174	147	1			61
							191	9									
03	4216	X	3998	-0-	-218 B	-0-	898	1	2916	2	Y	167	196	1			32
							184	9									
04	4080	X	3547	-0-	-533 B	-0-	843	1	2595	2	Y	99	113	1			18
							109	9									
05	4216	X	2871	-0-	-1345 B	-0-	512	1	2185	2	Y	158	124	1			52
							174	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

12	14012	X	8747	-0-	-5265 B	-0-	144	1	6430	2	Y	1975	1948	1			902
							2173	9									
01	12803	X	8129	-0-	-4674 B	-0-	147	1	5841	2	Y	1946	2257	1			591
							2141	9									
02	10817	X	7183	-0-	-3634 B	-0-	133	1	5198	2	Y	1684	1487	1			788
							1852	9									
03	10230	X	8431	-0-	-1799 B	-0-	162	1	6076	2	Y	1994	1924	1			858
							2193	9									
04	9330	X	8778	-0-	-552 B	-0-	1086	1	5847	2	Y	1677	1618	1			917
							1845	9									
*05	8818	X	8818	-0-	-0- B	-0-	1335	1	5533	2	Y	1773	1628	1			1062
							1950	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

12	17050	X	10921	-0-	-6129 B	-0-	236	1	8331	2	Y	2140	2312	1			686
							2354	9									
01	15097	X	9859	-0-	-5238 B	-0-	222	1	7645	2	Y	1811	2067	1			430
							1992	9									
02	12470	X	9432	-0-	-3038 B	-0-	202	1	7523	2	Y	1552	1688	1			294
							1707	9									
03	13330	X	8975	-0-	-4355 B	-0-	226	1	6969	2	Y	1618	1551	1			361
							1780	9									
04	10770	X	10460	-0-	-310 B	-0-	1414	1	7400	2	Y	1496	1487	1			370
							1646	9									
05	10912	X	10014	-0-	-898 B	-0-	1433	1	6914	2	Y	1515	1390	1			495
							1667	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
12	21080	X	13844	-0-	-7236 B	-0-	286	1	10801	2	Y	2506	2586	1			762
							2757	9									
01	19840	X	14154	-0-	-5686 B	-0-	332	1	10783	2	Y	2763	2922	1			603
							3039	9									
02	16733	X	12450	-0-	-4283 B	-0-	271	1	9867	2	Y	2102	2309	1			396
							2312	9									
03	16430	X	12136	-0-	-4294 B	-0-	313	1	9312	2	Y	2283	2178	1			501
							2511	9									
04	15150	X	14778	-0-	-372 B	-0-	1994	1	10415	2	Y	2154	2130	1			525
							2369	9									
*05	14257	X	14257	-0-	-0- B	-0-	2040	1	9848	2	Y	2154	1981	1			698
							2369	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	6964	-0-	-3235 B	-0-	139	1	5497	2	Y	1207	1232	1			271
							1328	9									
01	8835	X	6532	-0-	-2303 B	-0-	162	1	4685	2	Y	1532	1336	1			467
							1685	9									
02	8265	X	5261	-0-	-3004 B	-0-	133	1	3876	2	Y	1138	1322	1			283
							1252	9									
03	8835	X	6143	-0-	-2692 B	-0-	133	1	5045	2	Y	877	888	1			272
							965	9									
04	8070	X	4290	-0-	-3780 B	-0-	552	1	2641	2	Y	997	935	1			334
							1097	9									
05	6975	X	6901	-0-	-74 B	-0-	1012	1	4928	2	Y	874	834	1			374
							961	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	14864	-0-	-5813 B	-0-	235	1	12772	2	Y	1688	1781	1			384
							1857	9									
01	20677	X	14563	-0-	-6114 B	-0-	243	1	12449	2	Y	1701	1550	1			535
							1871	9									
02	17922	X	12659	-0-	-5263 B	-0-	213	1	10990	2	Y	1324	1538	1			321
							1456	9									
03	17174	X	9993	-0-	-7181 B	-0-	192	1	8561	2	Y	1127	1117	1			331
							1240	9									
04	15000	X	12869	-0-	-2131 B	-0-	1790	1	9797	2	Y	1165	1107	1			389
							1282	9									
05	14849	X	13584	-0-	-1265 B	-0-	2068	1	10416	2	Y	1000	965	1			424
							1100	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	11926	-0-	-7790 B	-0-	272	1	8850	2	Y	2549	2655	1			567
							2804	9									
01	17670	X	11070	-0-	-6600 B	-0-	232	1	8664	2	Y	1976	1894	1			649
							2174	9									
02	15689	X	10069	-0-	-5620 B	-0-	206	1	8191	2	Y	1520	1797	1			372
							1672	9									
03	14260	X	10147	-0-	-4113 B	-0-	247	1	7964	2	Y	1760	1648	1			484
							1936	9									
04	13140	X	10800	-0-	-2340 B	-0-	1472	1	7804	2	Y	1385	1390	1			479
							1524	9									
05	11935	X	11116	-0-	-819 B	-0-	1621	1	7844	2	Y	1501	1382	1			598
							1651	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	10391	-0-	-6504 B	-0-	236	1	8265	2	N	1718	1773	1			340
							1890	9									
01	13547	X	9312	-0-	-4235 B	-0-	223	1	7298	2	N	1628	1590	1			378
							1791	9									
02	11948	X	8676	-0-	-3272 B	-0-	213	1	6919	2	N	1404	1606	1			176
							1544	9									
03	11966	X	8325	-0-	-3641 B	-0-	222	1	6524	2	N	1435	1394	1			217
							1579	9									
04	10680	X	7927	-0-	-2753 B	-0-	1083	1	5383	2	N	1328	1219	1			326
							1461	9									
05	10385	X	7894	-0-	-2491 B	-0-	1131	1	5366	2	N	1270	1436	1			160
							1397	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	15296	-0-	-10434 B	-0-	285	1	12404	2	Y	2370	2513	1			538
							2607	9									
01	16461	X	14208	-0-	-2253 B	-0-	302	1	11045	2	Y	2601	2334	1			805
							2861	9									
02	15399	X	13919	-0-	-1480 B	-0-	328	1	10647	2	Y	2676	2880	1			601
							2944	9									
03	16461	X	13661	-0-	-2800 B	-0-	364	1	10271	2	Y	2751	2586	1			766
							3026	9									
04	15930	X	14513	-0-	-1417 B	-0-	1936	1	9911	2	Y	2424	2364	1			826
							2666	9									
05	15283	X	11739	-0-	-3544 B	-0-	1663	1	7810	2	Y	2060	2011	1			875
							2266	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26412	X	15738	-0-	-10674 B	-0-	388	1	12046	2	N	3004	3021	1			503
							3304	9									
01	23467	X	14404	-0-	-9063 B	-0-	397	1	10690	2	N	3015	3013	1			505
							3317	9									
02	19575	X	13620	-0-	-5955 B	-0-	377	1	10403	2	N	2582	2511	1			576
							2840	9									
03	19871	X	13395	-0-	-6476 B	-0-	393	1	10083	2	N	2654	2848	1			382
							2919	9									
04	17735	X	17735	-0-	-0- B	-0-	2450	1	12671	2	N	2376	2296	1			462
							2614	9									
*05	17086	X	17086	-0-	-0- B	-0-	2495	1	12054	2	N	2306	2458	1			310
							2537	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	9093	-0-	-5136 B	-0-	297	1	6859	2	N	1761	1895	1			277
							1937	9									
01	12400	X	8228	-0-	-4172 B	-0-	297	1	6092	2	N	1672	1623	1			326
							1839	9									
02	10875	X	7243	-0-	-3632 B	-0-	277	1	5426	2	N	1400	1414	1			312
							1540	9									
03	10633	X	6988	-0-	-3645 B	-0-	220	1	5228	2	N	1400	1580	1			132
							1540	9									
04	9600	X	8108	-0-	-1492 B	-0-	1135	1	5388	2	N	1441	1235	1			338
							1585	9									
05	9083	X	7374	-0-	-1709 B	-0-	1150	1	4820	2	N	1276	1246	1			368
							1404	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	6298	-0-	-2289 B	-0-	758	1	4167	2	N	1248	1238	1			562
							1373	9									
01	7905	X	5736	-0-	-2169 B	-0-	757	1	3670	2	N	1190	1247	1			505
							1309	9									
02	6757	X	4765	-0-	-1992 B	-0-	454	1	3298	2	N	921	832	1			594
							1013	9									
03	6882	X	5385	-0-	-1497 B	-0-	611	1	3643	2	N	1028	1216	1			406
							1131	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0- B	-0-	1497	1	4522	2	N	1121	1048	1			479
							1233	9									
05	6293	X	3561	-0-	-2732 B	-0-	1038	1	1383	2	N	1036	1068	1			447
							1140	9									

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
12	9548	X	5807	-0-	-3741 B	-0-	95	1	4291	2	Y	1292	1239	1			573
							1421	9									
01	8215	X	5415	-0-	-2800 B	-0-	94	1	4000	2	Y	1201	1405	1			369
							1321	9									
02	7250	X	5369	-0-	-1881 B	-0-	95	1	3996	2	Y	1162	1001	1			530
							1278	9									
03	7285	X	5046	-0-	-2239 B	-0-	91	1	3829	2	Y	1024	1075	1			479
							1126	9									
04	6180	X	5306	-0-	-874 B	-0-	647	1	3459	2	Y	1091	1002	1			568
							1200	9									
*05	6159	X	6159	-0-	-0- B	-0-	936	1	3956	2	Y	1152	1042	1			678
							1267	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34379	X	22124	-0-	-12255 B	-0-	392	1	18313	2	Y	3108	3296	1			984
							3419	9									
01	28086	X	18499	-0-	-9587 B	-0-	358	1	15256	2	Y	2623	2978	1			629
							2885	9									
02	24215	X	17827	-0-	-6388 B	-0-	389	1	14092	2	Y	3042	3122	1			549
							3346	9									
03	24397	X	16448	-0-	-7949 B	-0-	375	1	13320	2	Y	2503	2470	1			582
							2753	9									
04	23610	X	18206	-0-	-5404 B	-0-	2480	1	13157	2	Y	2335	2330	1			587
							2569	9									
05	22134	X	17674	-0-	-4460 B	-0-	2563	1	12509	2	Y	2365	2174	1			778
							2602	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	6559	-0-	-2710 B	-0-	260	1	4823	2	N	1342	1225	1			417
							1476	9									
01	8277	X	5957	-0-	-2320 B	-0-	258	1	4312	2	N	1261	1268	1			410
							1387	9									
02	7627	X	5107	-0-	-2520 B	-0-	240	1	3638	2	N	1117	1081	1			446
							1229	9									
03	7750	X	4634	-0-	-3116 B	-0-	180	1	3344	2	N	1009	1246	1			209
							1110	9									
04	6750	X	4819	-0-	-1931 B	-0-	726	1	2994	2	N	999	895	1			313
							1099	9									
05	6572	X	4388	-0-	-2184 B	-0-	725	1	2589	2	N	976	1045	1			244
							1074	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724 X	11246	-0-	-7478 B	-0-	227	1	9102	2	Y	1743	1836	1			355
						1917	9									
01	16833 X	9614	-0-	-7219 B	-0-	224	1	7509	2	Y	1710	1755	1			310
						1881	9									
02	15196 X	8752	-0-	-6444 B	-0-	204	1	7017	2	Y	1392	1500	1			202
						1531	9									
03	14229 X	8247	-0-	-5982 B	-0-	189	1	6844	2	Y	1104	1064	1			242
						1214	9									
04	12090 X	9658	-0-	-2432 B	-0-	1346	1	7238	2	Y	976	996	1			222
						1074	9									
05	11253 X	9645	-0-	-1608 B	-0-	1443	1	7151	2	Y	955	950	1			227
						1051	9									

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
12	35867 X	20715	-0-	-15152 B	-0-	391	1	17155	2	Y	2881	3107	1			604
						3169	9									
01	26350 X	18606	-0-	-7744 B	-0-	395	1	15070	2	Y	2855	2935	1			524
						3141	9									
02	24650 X	17494	-0-	-7156 B	-0-	385	1	14294	2	Y	2559	2712	1			371
						2815	9									
03	25451 X	16278	-0-	-9173 B	-0-	423	1	12911	2	Y	2676	2480	1			567
						2944	9									
04	23970 X	18117	-0-	-5853 B	-0-	2481	1	12887	2	Y	2499	2501	1			565
						2749	9									
05	20708 X	18633	-0-	-2075 B	-0-	2728	1	13218	2	Y	2443	2423	1			585
						2687	9									

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
12	40052 X	23724	-0-	-16328 B	-0-	899	1	19459	2	N	3060	3160	1			791
						3366	9									
01	35960 X	22452	-0-	-13508 B	-0-	899	1	18546	2	N	2734	3173	1			352
						3007	9									
02	28855 X	21370	-0-	-7485 B	-0-	841	1	17667	2	N	2602	2490	1			464
						2862	9									
03	26722 X	21680	-0-	-5042 B	-0-	899	1	17998	2	N	2530	2672	1			322
						2783	9									
04	25410 X	18365	-0-	-7045 B	-0-	350	1	15498	2	N	2288	1957	1			653
						2517	9									
05	23715 X	19815	-0-	-3900 B	-0-	554	1	16722	2	N	2308	2695	1			266
						2539	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11847 X	11847	-0-	-0- B	-0-	10998	2	849	9	N	772	772	0			48
01	11470 X	7652	-0-	-3818 B	-0-	6937	2	715	9	N	650	569	0	81	1	48
02	10440 X	5379	-0-	-5061 B	-0-	4942	2	437	9	N	397	397	0			48
03	11842 X	4720	-0-	-7122 B	-0-	4370	2	350	9	N	318	318	0			48
04	11460 X	2439	-0-	-9021 B	-0-	77	1	2099	3	N	239	208	0			79
						263	9									
05	11842 X	2813	-0-	-9029 B	-0-	97	1	2412	3	N	276	244	0			111
						304	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
12	65387 X	65387	-0-	-0- B	-0-	6506	2	57629	3	N	1138	1174	1			432
						1252	9									
01	9579 X	8020	-0-	-1559 B	-0-	6976	2	1044	9	N	949	1054	1			327
02	13108 X	13108	-0-	-0- B	-0-	5515	2	6696	3	N	815	965	1			148
						897	9									
03	15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	8876	2	5515	3	N	1122	954	1			316
						1234	9									
04	9270 X	6961	-0-	-2309 B	-0-	42	1	6658	3	N	237	192	1			361
						261	9									
*05	18119 X	18119	-0-	-0- B	-0-	274	1	6782	3	N	1506	1377	1			490
						1657	9									

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	239	N	-0-		-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			N	NO RPT			-0-
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	656	-0-	-522 B	-0-	568	2	88	9	N	80	159	1			18
01	899 X	544	-0-	-355 B	-0-	419	2	125	9	N	114	4	1			128
02	809 X	809	-0-	-0- B	-0-	685	2	124	9	N	113	167	1			74
03	766 X	766	-0-	-0- B	-0-	628	2	138	9	N	125	172	1			27
04	752 X	752	-0-	-0- B	-0-	621	2	131	9	N	119	6	1			140
05	868 X	726	-0-	-142 B	-0-	620	2	106	9	N	96	163	1			73

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0 N	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

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	28	2	1	9	N	1					77
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
05	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	57	1	199	3	N	-0-			10
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	67	1	213	3	N	-0-			10
02	348 N	225	-0-	-123	-0-	37	1	188	3	N	-0-			10
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	N	-0-			10
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-			10
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	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

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

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 N	767	-0-	-132	-0-	171	1	596	3	N	-0-			-0-
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	203	1	638	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	676	-0-	-339	-0-	113	1	563	3	N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	102	1	721	3	N	-0-			-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	63	1	878	3	N	-0-			-0-
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	147	1	1013	3	N	-0-			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	266	1	2384	2	N	36					165
							40	9									
01	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	286	1	2263	2	N	20					185
							22	9									
02	2842	X	2541	-0-	-301	-0-	315	1	2226	2	N	-0-					185
03	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	510	1	1884	2	N	-0-					185
04	2880	X	2341	-0-	-539	-0-	453	1	1871	2	N	15	173	1			27
							17	9									
05	2728	X	2125	-0-	-603	-0-	312	1	1788	2	N	23					50
							25	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

12	992	N	948	-0-	-44	B	-0-	916	2	32	9	N	29				118
01	992	N	812	-0-	-180	B	-0-	783	2	29	9	N	26				144
02	812	N	564	-0-	-248	B	-0-	554	2	10	9	N	9				153
03	961	N	457	-0-	-504	B	-0-	457	2			N	-0-				153
04	780	N	202	-0-	-578	B	-0-	202	2			N	-0-				153
05	589	N	571	-0-	-18	B	-0-	536	2	35	9	N	32				185

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

12	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	50	1	13	2	N	-0-				-0-
								1395	3								
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	380	190	1		190
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	B	-0-					N	737	737	1		190
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	726	751	1		165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	549	554	1		160
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	472	550	1		82

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 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
12	19902	X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-	71	1			-0-
01	19902	X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-					-0-
02	18618	X	-0-	-0-	-18618 B	-0-					N	-0-					-0-
03	19902	X	-0-	-0-	-19902 B	-0-					N	-0-					-0-
04	19260	X	152	-0-	-19108 B	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							147	3									
*05	153	X	153	-0-	-0- B	-0-	4	1	149	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

12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	413	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	401	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	319	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	336	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	106	1	2171	2	N	-0-					-0-
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

12	1984	X	1720	-0-	-264	-0-	236	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	241	-0-	-1650	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	1769	X	1454	-0-	-315	-0-	268	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1779	-0-	-112	-0-	264	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	690	-0-	-960	-0-	76	1	614	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1168	-0-	-537	-0-	1168	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	56	1	14	2	N	-0-					-0-
						1581	3									
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
						1848	3									
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	44	1	6	2	N	-0-					-0-
						1771	3									
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
						1075	3									
04	1800 N	392	-0-	-1408	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
						381	3									
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*05	3 X	-0-	-0-	-3	-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

12	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	47	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	57	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	46	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2325 X	2322	-0-	-3	-0-	46	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2250 X	1801	-0-	-449	-0-	13	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2325 X	1583	-0-	-742	-0-	1583	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83	185 1		63
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82			145
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	185 1		67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014

GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

12	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2526	2	175	9	Y	159	186	1			282
01	3131	X	2521	-0-	-610	-0-	2521	2			Y	-0-					282
02	2929	X	2337	-0-	-592	-0-	2337	2			Y	-0-	214	7			68
03	3131	X	2020	-0-	-1111	-0-	372	1	1648	2	Y	-0-					68
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					68
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	75					143

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

12	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	71	1	18	2	N	-0-					-0-
							2005	3									
01	2294	X	1459	-0-	-835	-0-	41	1	9	2	N	-0-					-0-
							1409	3									
02	2117	X	1972	-0-	-145	-0-	48	1	7	2	N	-0-					-0-
							1917	3									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	-0-					-0-
							1152	3									
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	N	-0-					-0-
							2155	3									
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	68	1	2654	3	N	-0-					-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

12	1085	X	210	-0-	-875	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	20	1	812	2	N	-0-					-0-
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	N	-0-					-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
04	810	X	687	-0-	-123	-0-	5	1	682	2	N	-0-					-0-
05	837	X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	N	27					73
							1998	3	30	9							
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					73
							103	3									
04	14B2	EXT	657	-0-	657	657	15	1	3	2	N	-0-					73
							639	3									
05	14B2	EXT	386	-0-	386	1043	10	1	376	3	N	-0-					73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

12	1612	N	476	-0-	-1136	-0-	16	1	4	2	Y	-0-					13
							456	3									
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	13	1	3	2	Y	-0-					13
							450	3									
02	580	N	285	-0-	-295	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					13
							277	3									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					13
							482	3									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					13
							511	3									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	-0-					13

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	1					122
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-	60	1			62
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					65
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 16985 PERF.14748 - 14968

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014

DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	442	-0-	-829	-0-	12 427	1 3	3	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	909	-0-	-280	-0-	22 884	1 3	3	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	790	-0-	-481	-0-	16 390	1 3	384	2	N	-0-					-0-
04	930	X	659	-0-	-271	-0-	15 641	1 3	3	2	N	-0-					-0-
05	961	X	672	-0-	-289	-0-	17	1	655	3	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
						326	3									
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-					-0-
						326	3									
02	377 X	226	-0-	-151	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
						220	3									
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
						160	3									
04	390 X	148	-0-	-242	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
						144	3									
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

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

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

12	5921 X	5813	-0-	-108	-0-	195	1	50	2	N	80	167	1			30
						5480	3	88	9							
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-	30	1			-0-
02	5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-					N	-0-					-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

12	17019 X	16290	-0-	-729	-0-	552	1	141	2	Y	72	92	1			28
						15518	3	79	9							
01	17019 X	15836	-0-	-1183	-0-	443	1	93	2	Y	77					105
						15215	3	85	9							
02	15921 X	14162	-0-	-1759	-0-	341	1	50	2	Y	54	95	1			64
						13712	3	59	9							
03	16678 X	15685	-0-	-993	-0-	318	1	7605	2	Y	34					98
						7725	3	37	9							
04	15750 X	15136	-0-	-614	-0-	351	1	70	2	Y	69	93	1			74
						14639	3	76	9							
05	16275 X	15078	-0-	-1197	-0-	372	1	14616	3	Y	82	33	1			123
						90	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1711	-0-	-1141	-0-	58	1	15	2	N	17	64	1			33
							1619	3	19	9							
01	2852	X	1332	-0-	-1520	-0-	37	1	8	2	N	17					50
							1268	3	19	9							
02	2465	X	465	-0-	-2000	-0-	11	1	2	2	N	5					55
							446	3	6	9							
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					55
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	4	1			51
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					51

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65286	X	48389	-0-	-16897	-0-	1631	1	417	2	N	460	376	1			154
							45835	3	506	9							
01	61597	X	46245	-0-	-15352	-0-	1287	1	271	2	N	448	543	1			59
							44194	3	493	9							
02	53737	X	39494	-0-	-14243	-0-	944	1	138	2	N	366	358	1			67
							38009	3	403	9							
03	54653	X	42179	-0-	-12474	-0-	849	1	20302	2	N	369	367	1			69
							20622	3	406	9							
04	49050	X	39719	-0-	-9331	-0-	918	1	182	2	N	327	182	1			214
							38259	3	360	9							
*05	48391	X	39298	-0-	-9093	-0-	967	1	37976	3	N	323	478	1			59
							355	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
12	7316		4464	-0-	-2852 B	-2852	149	1	38	2	Y	72	92	1			28
							4198	3	79	9							
01	6324		4205	-0-	-2119 B	-4971	116	1	24	2	Y	77					105
							3980	3	85	9							
02	4234	N	3627	-0-	-607 B	-4971	86	1	13	2	Y	54	95	1			64
							3469	3	59	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4971																	
03	2433	N	3469	-0-	1036 B	-3935	70	1	1669	2	Y	32					96
							1695	3	35	9							
04	2369	N	257	-0-	-2112 B	-3935	5	1	1	2	Y	27	91	1			32
							221	3	30	9							
*05	149	N	86	-0-	-63 B	-3935	2	1	72	3	Y	11	15	1			28
							12	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21638 N	12666	-0-	-8972 B	-0-	428	1	110	2	N	83	185	1			63
						12037	3	91	9							
01	18073 N	12187	-0-	-5886 B	-0-	340	1	72	2	N	82					145
						11685	3	90	9							
02	12412 N	10451	-0-	-1961 B	-0-	251	1	37	2	N	65					210
						10091	3	72	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	7506 N	8402	-0-	896 B	896	170	1	4061	2	N	42	185	1			67
						4125	3	46	9							
04	7307 N	7209	-0-	-98 B	798	167	1	33	2	N	33					100
						6973	3	36	9							
*05	460 N	8978	-0-	8518 B	9316	222	1	8717	3	N	35	68	1			67
						39	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

12	40106	26604	-0-	-13502 B	-13502	897	1	229	2	N	245	184	1			168
						25208	3	270	9							
01	34668	21884	-0-	-12784 B	-26286	609	1	128	2	N	204	187	1			185
						20923	3	224	9							
02	57391	17929	-0-	-39462 B	-65748	429	1	63	2	N	165	190	1			160
						17255	3	182	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65748																
03	25477	23104	-0-	-2373 B	-68121	465	1	11132	2	N	181	179	1			162
						11308	3	199	9							
04	24802	18879	-0-	-5923 B	-74044	437	1	87	2	N	131	186	1			107
						18211	3	144	9							
*05	1562	15712	-0-	14150 B	-59894	387	1	15203	3	N	111	185	1			33
						122	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	622	-0-	-3005	-0-	21	1	5	2	Y	-0-			4
							596	3							
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			4
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	91	1	13	2	Y	-0-			4
							3657	3							
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	75	1	1803	2	Y	-0-			4
							1831	3							
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	102	1	20	2	Y	-0-			4
							4251	3							
*05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	109	1	4261	3	Y	-0-			4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	1189	X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	3	1	157	2	N	-0-			-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	1	1	171	2	N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	3968	X	1756	-0-	-2212	-0-	312	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	896	-0-	-3072	-0-	299	1	594	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3712	X	3544	-0-	-168	-0-	362	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1706	-0-	-2262	-0-	354	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	2317	-0-	-53	-0-	109	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	1279	-0-	-2503	-0-	1279	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

12	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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

12	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	13	2	N	13					93
							1419	3	14	9							
01	1209	#	152	-0-	-1057	-0-	4	1	1	2	N	4					97
							143	3	4	9							
02	1160	N	41	-0-	-1119	-0-	1	1	40	3	N	-0-					97
03	1488	N	31	-0-	-1457	-0-	1	1	15	2	N	-0-					97
							15	3									
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					97
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

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

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

12	5766	#	2721	-0-	-3045	-0-	1116	1	279	2	N	1205	1416	1			331
							1326	9									
01	4061	#	2118	-0-	-1943	-0-	1116	1	89	2	N	830	685	1			476
							913	9									
02	3799	#	1968	-0-	-1831	-0-	820	1	159	2	N	899	1084	1			291
							989	9									
03	4061	#	1681	-0-	-2380	-0-	876	1	31	2	N	704	694	1			301
							774	9									
04	3030	#	2095	-0-	-935	-0-	1080	1	46	2	N	881	1066	1			116
							969	9									
05	2728	#	1304	-0-	-1424	-0-	620	1	684	9	N	622	362	1			376

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

12	31000 X	22945	-0-	-8055	-0-	22945	3			N	-0-					-0-
01	27962 X	23656	-0-	-4306	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
02	22649 X	20164	-0-	-2485	-0-	20162	3	2	4	N	-0-					-0-
03	22940 X	22721	-0-	-219	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
04	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	3			N	-0-					-0-
05	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

12	27404 X	13688	-0-	-13716	-0-	321	1	7602	3	N	2922	33	0	2747	1	411		
						2551	4	3214	9									
01	21917 X	14591	-0-	-7326	-0-	581	1	9330	3	N	2751	33	0	2542	1	587		
						1654	4	3026	9									
02	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	654	1	14015	3	N	2951	47	0	3037	1	454		
						914	4	3246	9									
03	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	656	1	12505	3	N	2767	52	0	2847	1	322		
						378	4	3044	9									
04	14550 X	13222	-0-	-1328	-0-	672	1	9543	3	N	2415	28	0	2349	1	360		
						350	4	2657	9									
05	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					360		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

12	10602	X	9282	-0-	-1320	-0-	82	1	8624	2	N	524	480	1			193
							576	9									
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	238	1	9834	2	N	568	531	1			230
							625	9									
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	297	1	8734	2	N	469	500	1	12	8	187
							516	9									
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	368	1	10537	2	N	476	560	1			103
							524	9									
04	10350	X	10221	-0-	-129	-0-	389	1	9401	2	N	392	367	1			128
							431	9									
05	10695	X	8856	-0-	-1839	-0-	320	1	8108	2	N	389	378	1	1	8	138
							428	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

12	40207	X	31487	-0-	-8720	-0-	134	1	29717	2	N	1487	1297	1	9	8	384
							1636	9									
01	38161	X	32071	-0-	-6090	-0-	482	1	29970	2	N	1472	1682	1			174
							1619	9									
02	33321	X	28649	-0-	-4672	-0-	707	1	26610	2	N	1211	1112	1	11	8	262
							1332	9									
03	35092	X	29734	-0-	-5358	-0-	782	1	27557	2	N	1268	1110	1			420
							1395	9									
04	31500	X	27131	-0-	-4369	-0-	793	1	25111	2	N	1115	1284	1	8	8	243
							1227	9									
05	32085	X	26400	-0-	-5685	-0-	799	1	24467	2	N	1031	753	1	1	8	520
							1134	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

12	31744	X	25200	-0-	-6544	-0-	108	1	23880	2	N	1102	949	1	9	8	298
							1212	9									
01	29264	X	26473	-0-	-2791	-0-	400	1	24900	2	N	1066	1278	1			86
							1173	9									
02	24737	X	22384	-0-	-2353	-0-	554	1	20886	2	N	858	737	1	6	8	201
							944	9									
03	25482	X	24226	-0-	-1256	-0-	641	1	22558	2	N	934	944	1			191
							1027	9									
04	25620	X	22250	-0-	-3370	-0-	655	1	20716	2	N	799	556	1	15	8	419
							879	9									
05	26474	X	21341	-0-	-5133	-0-	649	1	19863	2	N	754	925	1	1	8	247
							829	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29884	X	20921	-0-	-8963	-0-	187	1	19723	2	N	919	902	1			255
							1011	9									
01	27590	X	24756	-0-	-2834	-0-	558	1	23058	2	N	1036	934	1			357
							1140	9									
02	24099	X	22955	-0-	-1144	-0-	723	1	21267	2	N	877	929	1	6	8	299
							965	9									
03	25048	X	23322	-0-	-1726	-0-	752	1	21559	2	N	919	1113	1			105
							1011	9									
04	23970	X	21393	-0-	-2577	-0-	815	1	19698	2	N	800	564	1	4	8	337
							880	9									
05	24769	X	20327	-0-	-4442	-0-	740	1	18749	2	N	762	921	1	1	8	177
							838	9									

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
12	25513	X	17972	-0-	-7541	-0-	158	1	16748	2	N	969	862	1			232
							1066	9									
01	25513	X	19904	-0-	-5609	-0-	444	1	18372	2	N	989	758	1			463
							1088	9									
02	20068	X	19530	-0-	-538	-0-	609	1	17908	2	N	921	1083	1	11	8	290
							1013	9									
03	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	609	1	17457	2	N	886	937	1			239
							975	9									
04	19260	X	17483	-0-	-1777	-0-	659	1	15949	2	N	795	746	1	4	8	284
							875	9									
05	20863	X	19124	-0-	-1739	-0-	695	1	17606	2	N	748	727	1	1	8	304
							823	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	10081					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	10081					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10081					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10726 04/21/2015

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
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	648	1	10771	3	N	817	770	1			300
							899	9									
01	10974	X	10123	-0-	-851	-0-	443	1	8877	3	N	730	772	1			258
							803	9									
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	226	1	8539	3	N	640	737	1			161
							704	9									
03	11625	X	9976	-0-	-1649	-0-	304	1	8956	3	N	651	720	1			92
							716	9									
*04	11250	X	9090	-0-	-2160	-0-	14	1	8428	3	N	589	373	1			308
							648	9									
05	11625	X	9079	-0-	-2546	-0-	548	1	7887	3	N	585	571	1			322
							644	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	248 138	1 9	1021	2	N	125	180	1			145
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	248 141	1 9	823	2	N	128					273
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	232 108	1 9	841	2	N	98	177	1			194
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	248 166	1 9	733	2	N	151	179	1			166
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	240 139	1 9	838	2	N	126	179	1			113
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	248 161	1 9	766	2	N	146	164	1			95

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

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

12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

12	2542 X	2211	-0-	-331	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	2126	2	N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

12	1085 X	152	-0-	-933	-0-	152	2	N	-0-			-0-
01	1147 X	392	-0-	-755	-0-	392	2	N	-0-			-0-
02	1073 X	104	-0-	-969	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	1147 X	115	-0-	-1032	-0-	115	2	N	-0-			-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
05	403 X	107	-0-	-296	-0-	107	2	N	-0-			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2210	-0-	-580	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
*05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

12	3999 #	3327	-0-	-672	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
01	3999 #	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			N	-0-			-0-
02	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
03	3645 R	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
04	3563 R	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
05	4278 #	3073	-0-	-1205	-0-	3073	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

06	0	-0-	-0-	-0-	1830					N	-0-			-0-
*07	1098	3488	-0-	2390	4220	3485	2	3	9	N	3			3
*08	11346	7913	-0-	-3433	787	7913	2			N	-0-			3
*09	10980	6740	-0-	-4240	-0-	6728	2	12	9	N	11			14
*10	11346	491	-0-	-10855	-0-	491	2			N	-0-			14
*11	10980	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-			14
*12	11346	218	-0-	-11128	-0-	218	2			N	-0-			14
*01	11346	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-			14
*02	10614	2637	-0-	-7977	-0-	2637	2			N	-0-			14
*03	11346	181	-0-	-11165	-0-	181	2			N	-0-			14
*04	10980	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-			14
*05	11346	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-			14

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

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

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

*06	42030 X	3054	-0-	-38976 B	-0-	2881	2	173	9	N	157					254
*07	43431 X	3013	-0-	-40418 B	-0-	2837	2	176	9	N	160	177	1			237
*08	43431 X	2762	-0-	-40669 B	-0-	2595	2	167	9	N	152	176	1			213
*09	42030 X	2642	-0-	-39388 B	-0-	2487	2	155	9	N	141	176	1			178
*10	43431 X	2494	-0-	-40937 B	-0-	2320	2	174	9	N	158	175	1			161
*11	42030 X	2336	-0-	-39694 B	-0-	2187	2	149	9	N	135					296
*12	43431 X	1850	-0-	-41581 B	-0-	1628	2	222	9	N	202	187	1			311
*01	43431 X	2014	-0-	-41417 B	-0-	1925	2	89	9	N	81					392
*02	40629 X	1616	-0-	-39013 B	-0-	1434	2	182	9	N	165	370	1			187
*03	43431 X	2453	-0-	-40978 B	-0-	2284	2	169	9	N	154					341
*04	42030 X	2169	-0-	-39861 B	-0-	2025	2	144	9	N	131	371	1			101
*05	43431 X	2084	-0-	-41347 B	-0-	1935	2	149	9	N	135					236

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4721	X	4721	-0-	-0-	B	-0-	480	1	4030	2	N	192	379	1			274
								211	9									
01	4654	X	4654	-0-	-0-	B	-0-	600	1	3757	2	N	270					544
								297	9									
02	3393	X	2993	-0-	-400	B	-0-	580	1	2196	2	N	197	380	1			361
								217	9									
03	3627	X	3543	-0-	-84	B	-0-	620	1	2637	2	N	260	188	1			433
								286	9									
04	3510	X	3423	-0-	-87	B	-0-	600	1	2537	2	N	260	376	1			317
								286	9									
*05	3680	X	3680	-0-	-0-	B	-0-	620	1	2746	2	N	285	187	1			415
								314	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

12	6535	X	6535	-0-	-0-	B	-0-	240	1	6098	2	N	179	183	1			399
								197	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	310	1	4046	2	N	402	383	1			418
								442	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3084	2	N	17	185	1			250
								19	9									
03	4712	X	4082	-0-	-630	B	-0-	600	1	3298	2	N	167	189	1			228
								184	9									
04	4560	X	3711	-0-	-849	B	-0-	600	1	2940	2	N	155	182	1			201
								171	9									
05	4712	X	4071	-0-	-641	B	-0-	620	1	3253	2	N	180					381
								198	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5					100
04	14B2	EXT	21	-0-	21	B	21	18	2	3	9	N	3					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	21					N	-0-					103

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

12	1085 N	950	-0-	-135 B	-0-	216	1	606	2	N	116					286
						128	9									
01	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	248	1	603	2	N	90	186	1			190
						99	9									
02	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	224	1	669	2	N	100					290
						110	9									
03	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	248	1	867	2	N	83	188	1			185
						91	9									
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	240	1	844	2	N	90	171	1			104
						99	9									
05	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	248	1	725	2	N	70					174
						77	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

12	1333 X	782	-0-	-551 B	-0-	211	1	556	2	N	14	369	1			60
						15	9									
01	1147 X	965	-0-	-182 B	-0-	186	1	749	2	N	27					87
						30	9									
02	907 X	907	-0-	-0- B	-0-	168	1	623	2	N	105					192
						116	9									
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	186	1	763	2	N	105	183	1			114
						116	9									
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	180	1	773	2	N	88					202
						97	9									
*05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	186	1	805	2	N	77	174	1			105
						85	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

12	3968 X	3690	-0-	-278 B	-0-	3218	2	472	9	N	429	543	1			272
01	3968 X	3898	-0-	-70 B	-0-	3405	2	493	9	N	448	543	1			177
02	3654 X	3232	-0-	-422 B	-0-	2832	2	400	9	N	364	361	1			180
03	3906 X	3848	-0-	-58 B	-0-	3428	2	420	9	N	382	367	1			195
04	3780 X	3616	-0-	-164 B	-0-	3222	2	394	9	N	358	358	1			195
05	3906 X	3700	-0-	-206 B	-0-	3307	2	393	9	N	357	183	1			369

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

12	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1424	2	108	9	N	98	184	1			158
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1338	2	124	9	N	113					271
02	1334 N	1301	-0-	-33	-0-	1221	2	80	9	N	73	175	1			169
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1524	2	94	9	N	85					254
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1455	2	87	9	N	79	180	1			153
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1412	2	89	9	N	81					234

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

12	14B2 EXT	2433	-0-	2433	B	13092	2433	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	13092			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	13092			N	-0-			-0-
03	7500	-0-	-0-	-7500	B	5592			N	-0-			-0-
04	7320 #	2	-0-	-7318	B	-1726	2	2	N	-0-			-0-
05	2418 #	646	-0-	-1772	B	-3498	646	2	N	-0-			-0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

12	434 N	226	-0-	-208	-0-	88	2	138	9	Y	125	117	1			43
01	372 N	194	-0-	-178	-0-	72	2	122	9	Y	111	111	1			43
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					43
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					43
04	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-					43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

12	1953 #	1009	-0-	-944	-0-	999	2	10	9	N	9			19
01	2077 #	1008	-0-	-1069	-0-	972	2	36	9	N	33			52
02	1943 #	825	-0-	-1118	-0-	819	2	6	9	N	5			57
03	2077 #	962	-0-	-1115	-0-	962	2			N	-0-			57
04	990 #	942	-0-	-48	-0-	924	2	18	9	N	16			73
05	1023 #	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-			73

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

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

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

12	1984 N	1461	-0-	-523 B	-0-	1352	2	109	9	Y	99	100	0		22
01	1953 N	1463	-0-	-490 B	-0-	1351	2	112	9	Y	102	101	0		23
02	1102 N	919	-0-	-183 B	-0-	848	2	13	4	Y	53	61	0		15
						58	9								
03	1457 N	1322	-0-	-135 B	-0-	1157	2	88	4	Y	70	69	0		16
						77	9								
04	1410 #	1307	-0-	-103 B	-103	1104	2	87	4	Y	105	97	0		24
						116	9								
05	1457 #	1413	-0-	-44 B	-147	1126	2	142	4	Y	132	126	0		30
						145	9								

ERNIE BAKER (PECAN GAP) //CONT.// 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	34	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29047 #	25954	-0-	-3093	-0-	25303	2	651	9	N	592	542	1			207
01	27993 #	24880	-0-	-3113	-0-	24242	2	638	9	N	580	359	1			428
02	24650	24063	-0-	-587	-0-	23466	2	597	9	N	543	712	1			259
03	26350	26161	-0-	-189	-0-	25524	2	637	9	N	579	537	1			301
04	25500	25032	-0-	-468	-0-	24446	2	586	9	N	533	719	1			115
05	25947 #	24317	-0-	-1630	-0-	23742	2	575	9	N	523	356	1			282

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

12	12183 #	7102	-0-	-5081	B	-23737	693	1	6396	3	N	12				82
							13	9								
01	7646	5743	-0-	-1903	B	-25640	850	1	4887	3	N	5				87
							6	9								
02	1146	5770	-0-	4624	B	-21016	850	1	4909	3	N	10				97
							11	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21016																
03	3929	5210	-0-	1281	B	-19735	768	1	4425	3	N	15	50	1		62
							17	9								
04	1545 N	4294	-0-	2749	B	-16986	633	1	3652	3	N	8				70
							9	9								
05	4793	4369	-0-	-424	B	-17410	737	1	3629	3	N	3				73
							3	9								

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

12	1961 N	1961	-0-	-0-	B	-0-	189	1	1748	3	Y	22				138
							24	9								
01	1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-	267	1	1534	3	Y	-0-				138
02	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	297	1	1715	3	Y	8				146
							9	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2203 N	2203	-0-	-0-	B	-0-	324	1	1870	3	Y	8	126	1		28
							9	9								
04	1933 N	1933	-0-	-0-	B	-0-	284	1	1640	3	Y	8				36
							9	9								
*05	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1800	3	Y	5				41
							6	9								

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-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

12	930 N	632	-0-	-298	-0-	185	1	447	2	N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	185	1	471	2	N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	155	1	481	2	N	-0-			-0-
03	620 N	542	-0-	-78	-0-	185	1	357	2	N	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-	180	1	438	2	N	-0-			-0-
05	682 N	613	-0-	-69	-0-	165	1	448	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

12	868 N	661	-0-	-207	-0-	185	1	476	2	N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	185	1	449	2	N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	155	1	438	2	N	-0-			-0-
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	185	1	361	2	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	180	1	596	2	N	-0-			-0-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	165	1	437	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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

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

12	1426 N	1009	-0-	-417	-0-	185	1	824	2	N	-0-			-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	185	1	884	2	N	-0-			-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	185	1	797	2	N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	180	1	905	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	165	1	931	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
12	651	N	482	-0-	-169	-0-	185	1	297	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	266	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	155	1	311	2	N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	185	1	253	2	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	311	2	N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	165	1	310	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

12	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					165
01	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					165
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630	X	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	638 #	72	-0-	-566	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4388	4388	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	3565	2315	-0-	-1250	-0-	191	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	3335	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	3	39	9	N	35					70
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	3	20	9	N	18					88
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19					107
03	1581 N	1171	-0-	-410	-0-	1138	3	33	9	N	30					137
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	3	18	9	N	16					153
05	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1243	3	11	9	N	10					163

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2690	3	66	9	N	60				112
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2120	3	47	9	N	43				155
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1879	3	117	9	N	106	189	1		72
03	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2050	3	77	9	N	70				142
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2070	3	68	9	N	62				204
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2027	3	73	9	N	66	190	1		80

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3				163
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	3	7	9	N	6				169
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5				174
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	232	3	17	9	N	15	174	1		15
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-				15
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-				15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					8
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					8
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					8
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					8
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					8
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					8

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

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

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5025	3	105	9	N	95					169
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13	172	1			10
02	1044	X	566	-0-	-478	-0-	566	3			N	-0-					10
03	682	X	354	-0-	-328	-0-	354	3			N	-0-					10
04	4950	X	317	-0-	-4633	-0-	308	3	9	9	N	8					18
05	5115	X	414	-0-	-4701	-0-	406	3	8	9	N	7					25

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	837 X	468	-0-	-369	-0-	457	2	11 9	N	10		135
01	1519 X	524	-0-	-995	-0-	524	2		N	-0-		135
02	1421 X	709	-0-	-712	-0-	709	2		N	-0-		135
03	1519 X	632	-0-	-887	-0-	632	2		N	-0-		135
04	810 X	434	-0-	-376	-0-	434	2		N	-0-		135
*05	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		135

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

12	868 X	216	-0-	-652	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01	899 X	198	-0-	-701	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	841 X	70	-0-	-771	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
05	217 X	11	-0-	-206	-0-	11	2		N	-0-			-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

12	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	2064	-0-	-2586	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	1829	-0-	-2521	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	1685	-0-	-2965	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2050	-0-	-470	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

12	2418 X	310	-0-	-2108	-0-	310	2		N	-0-			-0-
01	1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
02	1566 X	138	-0-	-1428	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	1290 X	546	-0-	-744	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	80	-0-	-1253	-0-	80	2		N	-0-			-0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713 #	512	-0-	-201	-0-	505	3	7	9	N	6					80
01	713 #	393	-0-	-320	-0-	385	3	8	9	N	7					87
02	667 #	564	-0-	-103	-0-	562	3	2	9	N	2					89
03	620 #	503	-0-	-117	-0-	483	3	20	9	N	18					107
04	711 R	711	-0-	-0-	-0-	702	3	9	9	N	8					115
*05	648 R	648	-0-	-0-	-0-	597	3	51	9	N	46					161

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

12	14384 X	14175	-0-	-209	-0-	772	1	13403	2	N	-0-					270
01	19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	924	1	18822	2	N	-0-					270
02	DLQ G-10	19637	-0-	19637	19637	931	1	18706	2	N	-0-					270
03	37131 X	17494	-0-	-19637	-0-	995	1	16499	2	N	-0-					270
04	19110 X	17086	-0-	-2024	-0-	878	1	16208	2	N	-0-					270
05	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

12	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	429	1	7453	2	N	-0-					56
01	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	431	1	8765	2	N	-0-					56
02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	352	1	7081	2	N	-0-					56
03	6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	317	1	5256	2	N	-0-					56
*04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	422	1	7783	2	N	-0-					56
05	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
12	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	831	1	14434	2	N	-0-					35
01	15128 X	14977	-0-	-151	-0-	701	1	14276	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10	13476	-0-	13476	13476	639	1	12837	2	N	-0-					35
03	26903 X	13427	-0-	-13476	-0-	764	1	12663	2	N	-0-					35
04	14760 X	12165	-0-	-2595	-0-	625	1	11540	2	N	-0-					35
05	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	110	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1171	-0-	-844	-0-	67	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	73	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	20646 X	16333	-0-	-4313	-0-	531	1	15614	2	N	171	189	1			212
						188	9									
01	20646 X	17786	-0-	-2860	-0-	531	1	17051	2	N	185	190	1			207
						204	9									
02	16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	547	1	15841	2	N	175	188	1			194
						193	9									
03	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	585	1	17551	2	N	174	178	1			190
						191	9									
04	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	566	1	16945	2	N	164	194	1			160
						180	9									
*05	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	580	1	17436	2	N	162	182	1			140
						178	9									

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

12	238737	3307	-0-	-235430	-0-	691	1	2599	3	N	15					139
						17	9									
01	4092 #	3208	-0-	-884	-0-	691	1	2500	3	N	15					154
						17	9									
02	3306	3059	-0-	-247	-0-	646	1	2401	3	N	11					165
						12	9									
03	3534	3370	-0-	-164	-0-	691	1	2668	3	N	10					175
						11	9									
*04	3519	3519	-0-	-0-	-0-	668	1	2840	3	N	10					185
						11	9									
05	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	21					206

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (TRULL 8990) 32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	215	1			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6366	2	605	9	N	550	362	1			361
01	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	8419	2	969	9	N	881	535	1			707
02	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	7925	2	459	9	N	417	546	1			578
03	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	8417	2	935	9	N	850	1242	1			186
04	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8091	2	596	9	N	542					728
*05	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8390	2	567	9	N	515	897	1			346

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT			-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

12	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2640	1	96	9	Y	87	177	1		52
01	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2199	1	79	9	Y	72				124
02	609	1900	-0-	1291 B	1291	1833	1	67	9	Y	61				185
03	651	1730	-0-	1079 B	2370	1672	1	58	9	Y	53	175	1		63
04	630	1305	-0-	675 B	3045	1253	1	52	9	Y	47				110
05	621	NO RPT	-0-	-621 B	2424					Y	NO RPT				110

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	708	1	29	9	Y	26					42
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	928	1	24	9	Y	22					64
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	1			Y	-0-					64
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	582	1	23	9	Y	21					85
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	1			Y	-0-	68	1			17
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					17

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

12	7037		-0-	-0-	-7037	15407					N	26	177	1			45
01	7037		-0-	-0-	-7037	8370					N	-0-					45
02	6583		-0-	-0-	-6583	1787					N	-0-					45
03	1787	R	-0-	-0-	-1787	-0-					N	23					68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					71

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

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

12	930	N	729	-0-	-201	-0-	450	3	279	9	N	254	151	1			350
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	521	3	323	9	N	294	446	1			198
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	425	3	295	9	N	268	318	1			148
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	477	3	301	9	N	274	322	1			100
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	444	3	201	9	N	183	134	1			149
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	482	3	221	9	N	201	6	6			344

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	29	1			66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	96	1			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	59	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	55	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	51	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	2	6			156

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	3			N	-0-					164
01	1643 X	1435	-0-	-208	-0-	1435	3			N	-0-					164
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	1332	3			N	-0-					164
03	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			N	-0-					164
04	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			N	-0-					164
05	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	580 X	482	-0-	-98	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	620 X	351	-0-	-269	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	600 X	210	-0-	-390	-0-	153	3	57	9	N	52					52
05	527 X	333	-0-	-194	-0-	333	3			N	-0-					52

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

12	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	19239	3	158	9	N	144	180	1			113
01	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	19102	3	161	9	N	146					259
02	16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16570	3	28	9	N	25	191	1			93
03	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16865	3	118	9	N	107					200
04	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14129	3	79	9	N	72					272
*05	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15559	3	101	9	N	92	181	1			183

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

12	9858 X	6759	-0-	-3099	-0-	6744	3	15	9	N	14					175
01	9858 X	6419	-0-	-3439	-0-	6397	3	22	9	N	20					195
02	9628 X	4148	-0-	-5480	-0-	4134	3	14	9	N	13	177	1			31
03	10292 X	6227	-0-	-4065	-0-	6208	3	19	9	N	17					48
04	9960 X	7753	-0-	-2207	-0-	7730	3	23	9	N	21					69
*05	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9347	3	25	9	N	23					92

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

12	40548 X	36943	-0-	-3605	-0-	36689	3	254	9	N	231	178	1			314
01	39711 X	36490	-0-	-3221	-0-	36377	3	113	9	N	103	186	1			231
02	37149 X	33995	-0-	-3154	-0-	33798	3	197	9	N	179	178	1			232
03	36952 X	35934	-0-	-1018	-0-	35666	3	268	9	N	244					476
04	35760 X	32588	-0-	-3172	-0-	32420	3	168	9	N	153	181	1			448
05	36952 X	35049	-0-	-1903	-0-	35013	3	36	9	N	33	182	1			299

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-					107
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					107
02	5481	X	2112	-0-	-3369	-0-	2112	3			N	-0-					107
03	6758	X	809	-0-	-5949	-0-	809	3			N	-0-					107
04	6540	X	3813	-0-	-2727	-0-	3813	3			N	-0-					107
05	6758	X	130	-0-	-6628	-0-	130	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
12	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			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
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	433	3	53	9	N	48					63
01	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					63
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					63
03	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	3			N	-0-					63
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					63
05	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					63

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	785	-0-	-238	-0-	35	1	728	2	N	20					224
							22	9									
01	1147	X	876	-0-	-271	-0-	40	1	829	2	N	6					230
							7	9									
02	1073	X	859	-0-	-214	-0-	41	1	811	2	N	6					236
							7	9									
03	1147	X	608	-0-	-539	-0-	35	1	570	2	N	3					239
							3	9									
04	1020	X	792	-0-	-228	-0-	45	1	745	2	N	2	136	1			105
							2	9									
05	930	X	782	-0-	-148	-0-	75	1	705	2	N	2					107
							2	9									

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
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	1					38
							1	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					38
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					38
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	38	1			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1408	-0-	-111	-0-	1380	2	28	9	N	25					107
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1438	2	32	9	N	29					136
02	1363	X	1314	-0-	-49	-0-	1297	2	17	9	N	15					151
03	1395	X	1285	-0-	-110	-0-	1268	2	17	9	N	15					166
04	1410	X	1249	-0-	-161	-0-	1238	2	11	9	N	10					176
05	1457	X	1275	-0-	-182	-0-	1268	2	7	9	N	6					182

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
12	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2053	2	11	9	N	10					108
01	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	2044	2	13	9	N	12					120
02	2233	X	1878	-0-	-355	-0-	1864	2	14	9	N	13					133
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2120	2	10	9	N	9					142
04	2100	X	2026	-0-	-74	-0-	2014	2	12	9	N	11					153
05	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	2016	2	10	9	N	9					162

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	93	X	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58	X	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	704	-0-	-2396	88733	704	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	270	-0-	-2830	85903	270	2			N	-0-					-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	83003					N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	79903					N	-0-					-0-
*04	3000 N	-0-	-0-	-3000	76903					N	-0-					-0-
*05	3100 N	-0-	-0-	-3100	73803					N	-0-					-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

12	3100 N	4051	-0-	951	951	4051	2			N	-0-					-0-
01	1339 N	388	-0-	-951	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	1860	211	-0-	-1649	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	1800	104	-0-	-1696	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	1860	119	-0-	-1741	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580	4211	-0-	-1369	-0-	161	1	4050	2	N	-0-			-0-
01	5146 #	2579	-0-	-2567	-0-	112	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	4611 #	-0-	-0-	-4611	-0-					N	-0-			-0-
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
04	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			-0-
05	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			56
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			56
02	4031 X	1069	-0-	-2962	-0-	1069	2			N	-0-			56
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			56
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-			56
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			56

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			19
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			19
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-			19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N	7			58
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1			59
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	139	2	2	9	N	2			61
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	N	3			64
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2			66
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1			67

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					122
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					124
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	554	2	13	9	Y	12					136
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					143
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	642	2	12	9	Y	11					154
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5					159

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11072 05/26/2015

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	944	1	138	2	Y	681	693	1			182
						749	9									
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	649	1	684	2	Y	941	984	1			139
						1035	9									
02	2800 N	2841	-0-	41	41	835	1	1086	2	Y	836	948	1			27
						920	9									
03	2826 N	2785	-0-	-41	-0-	657	1	1079	2	Y	954	980	1			1
						1049	9									
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	677	1	859	2	Y	992	890	1			103
						1091	9									
*05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	758	1	747	2	Y	902	844	1			161
						992	9									

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

12	31378	31378	-0-	-0-	-0-	30198	2	1180	9	N	1073	1383	1			189
01	30893	30893	-0-	-0-	-0-	29719	2	1174	9	N	1067	1020	1			236
02	28780	28780	-0-	-0-	-0-	27728	2	1052	9	N	956	998	1			194
03	30565	30565	-0-	-0-	-0-	29454	2	1111	9	N	1010	1036	1			168
04	29357	29357	-0-	-0-	-0-	28469	2	888	9	N	807	856	1			119
*05	29810	29810	-0-	-0-	-0-	28542	2	1268	9	N	1153	1016	1			256

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

12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	Y	213	138	1			172
						234	9									
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	30	1	273	2	Y	122	126	1			168
						134	9									
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	106	116	1			158
						117	9									
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	21	1	240	2	Y	172	266	1			64
						189	9									
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	285	2	Y	168					232
						185	9									
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	193	319	1			106
						212	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-					122
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	10					132
						11	9									
02	653 X	653	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	N	8					140
						9	9									
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	10					150
						11	9									
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	45	1	438	2	N	-0-					150
*05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	N	56	173	1			33
						62	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	333	1	3012	2	Y	61	39	1			48
						67	9									
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	365	1	3309	2	Y	57	46	1			59
						63	9									
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	263	1	2422	2	Y	87	62	1			84
						96	9									
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	284	1	3207	2	Y	20	84	1			20
						22	9									
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	301	1	2948	2	Y	9					29
						10	9									
*05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	313	1	3340	2	Y	12	30	1			11
						13	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62

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

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

12	4216 #	4190	-0-	-26	-0-	721	1	3384	3	Y	77					122
						85	9									
01	4526	3053	-0-	-1473	-0-	102	1	2864	3	Y	79	135	1			66
						87	9									
02	4437 #	3000	-0-	-1437	-0-	97	1	2859	3	Y	40					106
						44	9									
03	4743 #	3103	-0-	-1640	-0-	75	1	3007	3	Y	19					125
						21	9									
04	4050 #	2866	-0-	-1184	-0-	86	1	2762	3	Y	16					141
						18	9									
05	4185 #	2732	-0-	-1453	-0-	89	1	2617	3	Y	24					165
						26	9									

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

12	1085	N	627	-0-	-458	-0-	110	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	614	-0-	-1153	-0-	21	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	558	-0-	-457	-0-	18	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1281	1	6016	3	Y	-0-					59
01	7192	X	5746	-0-	-1446	-0-	197	1	5549	3	Y	-0-	44	1			15
02	7279	X	5425	-0-	-1854	-0-	178	1	5246	3	Y	1					16
							1	9									
03	7781	X	5551	-0-	-2230	-0-	134	1	5399	3	Y	16					32
							18	9									
04	7050	X	5484	-0-	-1566	-0-	166	1	5314	3	Y	4					36
							4	9									
05	7285	X	5226	-0-	-2059	-0-	170	1	5000	3	Y	51					87
							56	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

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

12	2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-4547					N	11					110
01	2685	2025	-0-	-660 B	-5207	2017	2	8	9	N	7					117
02	2368	4094	-0-	1726 B	-3481	4041	2	53	9	N	48					165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3481																
03	969	3310	-0-	2341 B	-1140	3310	2			N	-0-					165
04	1824 N	2844	-0-	1020 B	-120	2844	2			N	-0-					165
05	3840	3102	-0-	-738 B	-858	3076	2	26	9	N	24					189

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

12	2097 N	1927	-0-	-170 B	-0-	336	1	1591	2	N	-0-					142
01	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	353	1	1630	2	N	-0-					142
02	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	326	1	1421	2	N	-0-					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	327	1	1498	2	N	3	3	8			142
						3	9									
04	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	300	1	1392	2	N	-0-					142
*05	1860 N	1826	-0-	-34 B	-0-	330	1	1495	2	N	1	123	1	1	8	19
						1	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

12	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	122	1	577	2	N	4					122
						4	9									
01	744 N	636	-0-	-108 B	-0-	112	1	517	2	N	6					128
						7	9									
02	609 N	565	-0-	-44 B	-0-	105	1	460	2	N	-0-					128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	127	1	579	2	N	-0-					128
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	131	1	607	2	N	-0-					128
*05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	122	1	554	2	N	-0-					128

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2194	-0-	-379	-0-	2179	2	15	9	N	14					201
01	2573 X	1781	-0-	-792	-0-	1766	2	15	9	N	14	176	1			39
02	2813 X	1849	-0-	-964	-0-	1826	2	23	9	N	21					60
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2030	2	26	9	N	24					84
04	2910 X	2058	-0-	-852	-0-	2034	2	24	9	N	22					106
05	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	1994	2	14	9	N	13					119

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	389	3	22	9	N	20					167
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5					172
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	N	4					176

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	1174	-0-	-4685	-0-	131	1	1023	2	Y	18	25	0			26
							20	9									
01	5859	X	757	-0-	-5102	-0-	85	1	672	2	Y	-0-	13	0			13
02	203	X	173	-0-	-30	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					13
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	97	1	613	2	Y	-0-					13
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	2	Y	-0-					13
*05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	2	Y	-0-					13

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	14507	-0-	-2636	-0-	1619	1	12607	2	Y	255	165	0			234
							281	9									
01	17081	X	13932	-0-	-3149	-0-	1527	1	12115	2	Y	264	365	0			133
							290	9									
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1588	1	11475	2	Y	409	346	0			196
							450	9									
03	13981	X	13019	-0-	-962	-0-	1728	1	10931	2	Y	327	289	0			234
							360	9									
04	13530	X	11372	-0-	-2158	-0-	1518	1	9487	2	Y	334	306	1			262
							367	9									
05	13981	X	12031	-0-	-1950	-0-	1586	1	10130	2	Y	286	279	1			269
							315	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	725	1	2965	2	N	60					102
							66	9									
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	775	1	4041	2	N	52					154
							57	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	675	1	4353	2	N	48					202
							53	9									
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	775	1	3993	2	N	56	190	1			68
							62	9									
04	4710	X	4366	-0-	-344	-0-	750	1	3566	2	N	45					113
							50	9									
05	5425	X	4561	-0-	-864	-0-	775	1	3729	2	N	52					165
							57	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

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					37
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					37
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					37
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					37
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

12	10664	X	9886	-0-	-778	-0-	9785	3	101	9	N	92	194	1			52
01	9765	X	8483	-0-	-1282	-0-	8398	3	85	9	N	77					129
02	DLQ G-10		6283	-0-	6283	6283	6175	3	108	9	N	98	192	1			35
03	DLQ G-10		6656	-0-	6656	12939	6601	3	55	9	N	50					85
04	21375	X	8436	-0-	-12939	-0-	8349	3	87	9	N	79					164
*05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7788	3	63	9	N	57					221

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	3485	2	108	9	N	98	188	1			126
01	3503	X	3356	-0-	-147 B	-0-	3280	2	76	9	N	69					195
02	3422	X	3181	-0-	-241 B	-0-	3103	2	78	9	N	71					266
03	3782	X	3381	-0-	-401 B	-0-	3240	2	7	8	N	122	183	1			205
							134	9									
04	3660	X	2659	-0-	-1001 B	-0-	2584	2	75	9	N	68	189	1			84
05	3782	X	3263	-0-	-519 B	-0-	3191	2	72	9	N	65					149

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2527	-0-	-108 B	-0-	276	1	2148	2	N	94	187	1			97
							103	9									
01	2604	N	2461	-0-	-143 B	-0-	262	1	2080	2	N	108					205
							119	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	305	1	2204	2	N	74	181	1			98
							81	9									
03	2542	N	2527	-0-	-15 B	-0-	328	1	2078	2	N	110	14	0			194
							121	9									
04	2370	N	2291	-0-	-79 B	-0-	301	1	1883	2	N	97	203	1			88
							107	9									
05	2635	N	2310	-0-	-325 B	-0-	298	1	1903	2	N	99	10	1			177
							109	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5442	-0-	-138 B	-0-	607	1	4723	2	N	102					134
							112	9									
01	6014	X	5278	-0-	-736 B	-0-	572	1	4538	2	N	153	176	0			111
							168	9									
02	5626	X	4847	-0-	-779 B	-0-	577	1	4172	2	N	89	161	0			39
							98	9									
03	6014	X	5504	-0-	-510 B	-0-	732	1	4632	2	N	127	12	0			154
							140	9									
04	5700	X	5197	-0-	-503 B	-0-	702	1	4386	2	N	99	170	0	5	1	78
							109	9									
05	5456	X	5446	-0-	-10 B	-0-	721	1	4606	2	N	108	168	0	7	1	11
							119	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	233	1	1811	2	N	240	352	1			19
							264	9									
01	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	240	1	1900	2	N	233	180	1			72
							256	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	230	1	1660	2	N	238	23	0	178	1	109
							262	9									
03	2294	N	2143	-0-	-151 B	-0-	271	1	1714	2	N	144	18	0	179	1	56
							158	9									
04	2310	N	1889	-0-	-421 B	-0-	229	1	1430	2	N	209	191	1			74
							230	9									
05	2294	N	1984	-0-	-310 B	-0-	237	1	1513	2	N	213	200	1			87
							234	9									

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433		2611	-0-	-1822	-0-	2564	3	47	9	N	43	190	1			12
01	4092	#	4042	-0-	-50	-0-	3888	3	154	9	N	140					152
02	3509	#	2886	-0-	-623	-0-	2839	3	47	9	N	43					195
03	3634	R	3634	-0-	-0-	-0-	3548	3	86	9	N	78	191	1			82
04	3549	R	3549	-0-	-0-	-0-	3469	3	80	9	N	73					155
*05	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	3142	3	70	9	N	64					219

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	190	1			52
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					52
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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

12	19065	X	16504	-0-	-2561	B	-0-	15912	2	592	9	N	538	575	1		135
01	19065	X	17555	-0-	-1510	B	-0-	16886	2	669	9	N	608	580	1		163
02	17371	X	15303	-0-	-2068	B	-0-	14742	2	561	9	N	510	580	1		93
03	17391	X	16641	-0-	-750	B	-0-	16054	2	587	9	N	534	379	1		248
04	16980	X	16675	-0-	-305	B	-0-	16134	2	541	9	N	492	587	1		153
05	17546	X	17136	-0-	-410	B	-0-	16610	2	526	9	N	478	394	1		237

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

12	3906	X	3731	-0-	-175	B	-0-	3499	2	232	9	N	211	195	1		128
01	3844	X	3549	-0-	-295	B	-0-	3316	2	233	9	N	212	192	1		148
02	3567	X	3061	-0-	-506	B	-0-	2865	2	196	9	N	178	178	1		148
03	3813	X	2992	-0-	-821	B	-0-	2784	2	208	9	N	189	189	1		148
04	3690	X	2889	-0-	-801	B	-0-	2716	2	173	9	N	157	190	1		115
05	3720	X	3126	-0-	-594	B	-0-	2938	2	188	9	N	171	181	1		105

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

12	4247	X	3673	-0-	-574	B	-0-	3610	2	63	9	N	57				279
01	4589	X	4589	-0-	-0-	B	-0-	4420	2	169	9	N	154	190	1		243
02	3480	X	3153	-0-	-327	B	-0-	3153	2			N	-0-	169	1		74
03	3832	X	3832	-0-	-0-	B	-0-	3809	2	23	9	N	21				95
04	4440	X	3554	-0-	-886	B	-0-	3466	2	88	9	N	80				175
05	4588	X	4173	-0-	-415	B	-0-	3996	2	177	9	N	161	183	1		153

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

12	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					N	-0-				190
01	1833	X	1833	-0-	-0-	B	-0-	1757	2	76	9	N	69				259
02	1657	X	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	2			N	-0-				259
03	2083	X	2083	-0-	-0-	B	-0-	2083	2			N	-0-				259
04	1770	X	1101	-0-	-669	B	-0-	1101	2			N	-0-				259
05	1829	X	1257	-0-	-572	B	-0-	1257	2			N	-0-				259

GOHLKE,N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					203
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					203
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					203
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					203
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					203
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					55
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					55
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					55
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

12	3131 #	2462	-0-	-669	-0-	523	1	1905	2	Y	31					66
						34	9									
01	3131 #	2774	-0-	-357	-0-	578	1	2023	2	Y	157	135	1			88
						173	9									
02	2570	2570	-0-	-0-	-0-	491	1	2057	2	Y	20	61	1			47
						22	9									
03	2728	2479	-0-	-249	-0-	549	1	1919	2	Y	10	16	1			41
						11	9									
04	2640	1974	-0-	-666	-0-	445	1	1510	2	Y	17	7	1			51
						19	9									
05	2728	1895	-0-	-833	-0-	438	1	1449	2	Y	7	40	1			18
						8	9									

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					87
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					87
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					87
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					87
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					87
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					131
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8					139
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					139
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	389	2	21	9	N	19					158
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	433	2	14	9	N	13					171
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	343	2	8	9	N	7					178

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

12	806	N	456	-0-	-350	-0-	445	2	11	9	N	10					106
01	744	N	141	-0-	-603	-0-	110	2	31	9	N	28					134
02	580	N	428	-0-	-152	-0-	418	2	10	9	N	9					143
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	N	17					160
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					165
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	N	17	169	1			13

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	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

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
01	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
02	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
03	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
04	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT					37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	5			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	1	2	9	N	2	2	8			-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-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

12	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	3831	2	21	9	N	19				173
01	3736 R	3736	-0-	-0-	-0-	3589	2	147	9	N	134				307
02	9219	9219	-0-	-0-	-0-	9026	2	193	9	N	175	178	1		304
03	10820	10820	-0-	-0-	-0-	10612	2	208	9	N	189	209	1		284
04	10558	10558	-0-	-0-	-0-	10394	2	164	9	N	149	265	1		168
*05	8893	8893	-0-	-0-	-0-	8776	2	117	9	N	106				274

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	2	N	-0-			-0-
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-			-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - P/A 12-08-2015

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	10695	-0-	-0-	-10695	4440					Y	-0-					-0-
01	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 123 RRCID -> 277444 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4633 - 4637

12	1364 #	233	-0-	-1131	-0-	233	1			N	-0-					-0-
01	961 #	2	-0-	-959	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2016

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	620 N	565	-0-	-55	-0-	63	1	502	2	N	-0-					-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	79	1	584	2	N	-0-					-0-
02	783 N	542	-0-	-241	-0-	73	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	630 N	312	-0-	-318	-0-	48	1	264	2	N	-0-					-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	684 X	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	2	N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		653	-0-	653	653	88	1	565	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		885	-0-	885	1538	885	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1538					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465 N	365	-0-	-100	-0-	41	1	324	2	N	-0-					-0-
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
02	580 N	369	-0-	-211	-0-	50	1	319	2	N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	174	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	168	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1379	-0-	-71	-0-	185	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	215	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
01	279	N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-					-0-
01	992	N	752	-0-	-240	-0-	90	1	662	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	778	2	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	172	1	951	2	N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	35	1	191	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	62 N	10	-0-	-52	-0-	9 1	1 3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	298 1 95 3	24 2	N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	359 1 79 3	18 2	N	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	213 1 75 3	9 2	N	-0-			-0-
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	319 1 113 3	2 2	N	-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	30	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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
12	3100 N	8721	-0-	5621	34619	973	1	7748	2	N	-0-			48
01	7991	7991	-0-	-0-	34619	955	1	7036	2	N	-0-			48
02	10701	7723	-0-	-2978	31641	1033	1	6690	2	N	-0-			48
03	11439	8131	-0-	-3308	28333	8131	2			N	-0-			48
04	11070	7542	-0-	-3528	24805	1155	1	6387	2	N	-0-			48
05	8711 #	NO RPT	-0-	-8711	16094					N	NO RPT			48

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2907	2907	-0-	-0-	9462	325	1	2582	2	N	-0-			-0-
01	3025	3025	-0-	-0-	9462	362	1	2663	2	N	-0-			-0-
02	3915	2373	-0-	-1542	7920	319	1	2054	2	N	-0-			-0-
03	4185	2400	-0-	-1785	6135	2400	2			N	-0-			-0-
04	4050	2108	-0-	-1942	4193	323	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	1155					N	NO RPT			-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 #	3436	-0-	-36	-0-	384	1	3052	2	N	-0-					43
01	3875 #	3390	-0-	-485	-0-	405	1	2982	2	N	3					46
						3	9									
02	3625 #	3433	-0-	-192	-0-	461	1	2969	2	N	3					49
						3	9									
03	3875 #	3576	-0-	-299	-0-	3574	2	2	9	N	2					51
04	3690 #	3481	-0-	-209	-0-	533	1	2947	2	N	1					52
						1	9									
05	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					52

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	86 1 8 9	2173 2	N	7			155
01	1984 N	1246	-0-	-738	-0-	54 1 6 9	1186 2	N	5			160
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-			N	-0-			160
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			160
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	40 1 145 9	316 2	N	132			190
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	35 1 118 9	262 2	N	107	159 1		138
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	40 1 145 9	256 2	N	132	164 1		106
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	283 2	138 9	N	125	163 1		68
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	45 1 134 9	250 2	N	122	155 1		35
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			35

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
12	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	989	1	1902	2	Y	22					289
							24	9									
01	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	989	1	1477	2	Y	26	21	1			294
							29	9									
02	2871	X	2441	-0-	-430	-0-	925	1	1516	2	Y	-0-					294
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	989	1	1965	2	Y	-0-					294
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	957	1	2207	2	Y	18					312
							20	9									
05	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	764	1	1612	2	Y	21	26	1			307
							23	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	1064	1	5535	2	Y	43					283
							47	9									
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1064	1	5168	2	Y	57	41	1			299
							63	9									
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	995	1	5057	2	Y	-0-					299
03	5549	X	2748	-0-	-2801	-0-	1064	1	1684	2	Y	-0-					299
04	5370	X	2890	-0-	-2480	-0-	1030	1	1860	2	Y	-0-					299
05	5549	X	4043	-0-	-1506	-0-	1300	1	2743	2	Y	-0-					299

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	272	1	2693	2	Y	-0-					279
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	272	1	1215	2	Y	-0-					279
02	2117	N	254	-0-	-1863	-0-	254	1			Y	-0-					279
03	2263	N	709	-0-	-1554	-0-	272	1	437	2	Y	-0-					279
04	1440	N	669	-0-	-771	-0-	263	1	406	2	Y	-0-					279
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	102	1	216	2	Y	-0-					279

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1635	-0-	-411	-0-	762	1	826	2	Y	43					569
							47	9									
01	2046	X	1412	-0-	-634	-0-	762	1	587	2	Y	57	41	1			585
							63	9									
02	1624	N	1457	-0-	-167	-0-	713	1	666	2	Y	71					656
							78	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	762	1	1209	2	Y	78	55	1			679
							86	9									
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	738	1	1643	2	Y	61					740
							67	9									
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	586	1	1236	2	Y	88	52	1			776
							97	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5445	-0-	-11	-0-	1872	1	3525	2	Y	44					493
							48	9									
01	5983	X	5243	-0-	-740	-0-	1872	1	3313	2	Y	53	41	1			505
							58	9									
02	5597	X	5162	-0-	-435	-0-	1751	1	3316	2	Y	86					591
							95	9									
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	1872	1	4309	2	Y	91	55	1			627
							100	9									
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1811	1	3706	2	Y	36					663
							40	9									
*05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	1796	1	3792	2	Y	41	52	1			652
							45	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	574	1	1198	2	Y	-0-					57
01	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	574	1	1011	2	Y	-0-					57
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	537	1	1392	2	Y	-0-					57
03	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	574	1	819	2	Y	-0-					57
04	3000	N	3052	-0-	52	52	555	1	2497	2	Y	-0-					57
*05	2151	N	2099	-0-	-52	-0-	675	1	1424	2	Y	-0-					57

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
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	898	1	2051	2	Y	81					200
							89	9									
01	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	898	1	1154	2	Y	89	194	1			95
							98	9									
02	2639	X	1905	-0-	-734	-0-	840	1	981	2	Y	76					171
							84	9									
03	3038	X	2248	-0-	-790	-0-	898	1	1292	2	Y	53					224
							58	9									
04	2940	X	1982	-0-	-958	-0-	869	1	1034	2	Y	72	164	1			132
							79	9									
05	3038	X	1950	-0-	-1088	-0-	609	1	1286	2	Y	50					182
							55	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	581	1	835	2	Y	22					147
							24	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	581	1	1137	2	Y	26	21	1			152
							29	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	544	1	1035	2	Y	-0-					152
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	581	1	1341	2	Y	-0-					152
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	562	1	572	2	Y	18					170
							20	9									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	502	1	1060	2	Y	21	26	1			165
							23	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	257	1	38	2	Y	-0-					262
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	1			Y	-0-					262
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			Y	-0-					262
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	257	1	24	2	Y	-0-					262
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	Y	-0-					262
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	115	1	243	2	Y	-0-					262

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

12	3193	X	2423	-0-	-770	-0-	310	1	2099	2	N	-0-					212
							14	5									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	280	1	2962	2	N	-0-					212
							9	5									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	290	1	2646	2	N	12					224
							59	5	13	9							
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	310	1	2908	2	N	28					252
							41	5	31	9							
04	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	300	1	2800	2	N	-0-					252
							39	5									
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	300	1	2740	2	N	29					281
							115	5	32	9							

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	1			Y	-0-					402
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	438	1	36	9	Y	33					435
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	409	1	24	9	Y	22					457
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2	55	1			404
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	424	1	48	2	Y	5					409
							6	9									
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	18	1	37	2	Y	2					411
							2	9									

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	355	1	6887	2	N	42					107
							46	9									
01	5890	X	3933	-0-	-1957	-0-	355	1	3564	2	N	13					120
							14	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	332	1	3213	2	N	10					130
							11	9									
03	5890	X	4198	-0-	-1692	-0-	355	1	3835	2	N	7					137
							8	9									
04	5700	X	4135	-0-	-1565	-0-	343	1	3784	2	N	7					144
							8	9									
05	5890	X	4960	-0-	-930	-0-	1594	1	3364	2	N	2					146
							2	9									

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2931	-0-	-758	-0-	173	1	2670	2	Y	80	216	1			47
							88	9									
01	3689	X	2956	-0-	-733	-0-	169	1	2624	2	Y	148	147	1			48
							163	9									
02	4785	X	2876	-0-	-1909	-0-	172	1	2526	2	Y	162	156	1			54
							178	9									
03	4402	X	3132	-0-	-1270	-0-	253	1	2659	2	Y	200					254
							220	9									
04	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	239	1	2495	2	Y	194	343	1			105
							213	9									
*05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	195	169	1			131
							215	9									

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	242	1	6195	2	Y	98	98	2			-0-
							536	3	108	9							
01	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6308	2	Y	111	111	2			-0-
							559	3	122	9							
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	279	1	6111	2	Y	98	98	2			-0-
							599	3	108	9							
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	292	1	6294	2	Y	100	100	2			-0-
							747	3	110	9							
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	289	1	6028	2	Y	95	95	2			-0-
							796	3	105	9							
05	6479	X	3340	-0-	-3139	-0-	78	1	2834	2	Y	28	28	2			-0-
							397	3	31	9							

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	868	N	4	-0-	-864	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	667	N	5	-0-	-662	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013

HNH GU WELL #: RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2635 #	731	-0-	-1904	-0-	325	1	376	2	N	27	165	1			52
						30	9									
01	6651	6651	-0-	-0-	-0-	250	1	6400	2	N	1					53
						1	9									
02	6958	6958	-0-	-0-	-0-	425	1	6400	2	N	121					174
						133	9									
03	7293	7293	-0-	-0-	-0-	775	1	6400	2	N	107	189	1			92
						118	9									
04	3660	2682	-0-	-978	-0-	750	1	1913	2	N	17					109
						19	9									
05	3782	2713	-0-	-1069	-0-	775	1	1913	2	N	23					132
						25	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					-0-
02	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
12	5518	X	4905	-0-	-613	-0-	1302	1	3453	2	Y	136	228	1			91
							150	9									
01	5487	X	4574	-0-	-913	-0-	1295	1	3107	2	Y	156	141	1			106
							172	9									
02	5046	X	4275	-0-	-771	-0-	1207	1	2914	2	Y	140					246
							154	9									
03	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	1294	1	3031	2	Y	136	182	1			200
							150	9									
04	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	1276	1	2742	2	Y	121	173	1			148
							133	9									
05	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	1333	1	2802	2	Y	117					265
							129	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	90	1	239	2	Y	29	34	1			20
							32	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	97	1	232	2	Y	14	24	1			10
							15	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	95	1	230	2	Y	12					22
							13	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	98	1	231	2	Y	15	16	1			21
							17	9									
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	71	1	152	2	Y	2	18	1			5
							2	9									
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	58	1	123	2	Y	-0-					5

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

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

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

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	3	N	192					220
							211	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	87	1	3296	3	N	37	192	1			65
							41	9									
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	148	1	5540	3	N	105					170
							116	9									
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	108	1	6821	3	N	135	189	1			116
							149	9									
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	40	1	5948	3	N	142	183	1			75
							156	9									
05	6200	X	866	-0-	-5334	-0-	5	1	841	3	N	18					93
							20	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

12	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	46	1	1187	3	N	43	187	1			62
							47	9									
01	2976	X	1410	-0-	-1566	-0-	36	1	1363	3	N	10					72
							11	9									
02	2784	X	472	-0-	-2312	-0-	12	1	460	3	N	-0-					72
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					72
04	2610	X	1457	-0-	-1153	-0-	9	1	1358	3	N	82					154
							90	9									
*05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	25	1	4242	3	N	83	188	1			49
							91	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

12	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	286	1	17810	2	Y	476	529	2			53
							524	9									
01	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	214	1	17826	2	Y	471	443	2			81
							518	9									
02	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	67	1	15420	2	Y	403	426	2			58
							443	9									
03	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	48	1	17193	2	Y	432	428	2			62
							475	9									
04	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	540	1	16645	2	Y	432	446	2			48
							475	9									
*05	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	603	1	16327	2	Y	342	308	2			82
							376	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

12	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	189	1	11792	2	Y	317	357	2			35
							349	9									
01	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	142	1	11834	2	Y	314	295	2			54
							345	9									
02	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	48	1	11046	2	Y	290	303	2			41
							319	9									
03	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	33	1	11808	2	Y	299	297	2			43
							329	9									
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	365	1	11269	2	Y	294	304	2			33
							323	9									
*05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	431	1	11674	2	Y	291	254	2			70
							320	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	165	1	10254	2	Y	234	263	2			26
							257	9									
01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	118	1	9856	2	Y	222	210	2			38
							244	9									
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	42	1	9658	2	Y	216	223	2			31
							238	9									
03	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	29	1	10504	2	Y	226	224	2			33
							249	9									
04	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	303	1	9344	2	Y	206	216	2			23
							227	9									
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	350	1	9468	2	Y	237	203	2			57
							261	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					95
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					95
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					95
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					95
04	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			Y	-0-					95
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	2	7	9	N	6					47
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1058	2	46	9	N	42					89
02	1276	N	584	-0-	-692	-0-	565	2	19	9	N	17					106
03	1333	N	889	-0-	-444	-0-	872	2	17	9	N	15					121
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1108	2	63	9	N	57					178
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	966	2	20	9	N	18					196

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

12	5611	X	2809	-0-	-2802	-0-	238	1	2553	2	N	16	182	1			32
							18	9									
01	5518	X	2113	-0-	-3405	-0-	154	1	1941	2	N	16					48
							18	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	350	1	3916	2	N	50					98
							55	9									
03	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	238	1	2091	2	N	29					127
							32	9									
04	2730	X	2036	-0-	-694	-0-	280	1	1742	2	N	13					140
							14	9									
05	4619	X	1343	-0-	-3276	-0-	238	1	1095	2	N	9					149
							10	9									

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	22	8	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	26	4	2		Y	-0-			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	932	-0-	932	5247	932	2			Y	-0-					161
01	2100 N	955	-0-	-1145	4102	955	2			Y	-0-					161
02	2900 N	870	-0-	-2030	2072	870	2			Y	-0-					161
03	2972 N	900	-0-	-2072	-0-	900	2			Y	-0-					161
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					161
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

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

12	4192	4192	-0-	-0-	4877	3911	2	281	9	Y	255	359	1			158
01	3683	3683	-0-	-0-	4877	3582	2	101	9	Y	92					250
02	3886	3359	-0-	-527	4350	3297	2	62	9	Y	56	183	1			123
03	4154	3391	-0-	-763	3587	3347	2	44	9	Y	40					163
04	4020	1150	-0-	-2870	717	1098	2	52	9	Y	47					210
05	4154	3367	-0-	-787	-0-	3342	2	25	9	Y	23					233

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	9920 #	8623	-0-	-1297	-0-	222	1	8389	3	N	11					16
						12	9									
01	9269 #	8909	-0-	-360	-0-	222	1	8680	3	N	6					22
						7	9									
02	9296 R	9296	-0-	-0-	-0-	214	1	9071	3	N	10					32
						11	9									
03	11265	11265	-0-	-0-	-0-	246	1	11002	3	N	15					47
						17	9									
04	10415	10415	-0-	-0-	-0-	238	1	10163	3	N	13	34	1			26
						14	9									
*05	10554	10554	-0-	-0-	-0-	246	1	10299	3	N	8					34
						9	9									

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

12	5022 X	4715	-0-	-307 B	-0-	625	1	4090	3	N	-0-					39
01	5022 X	4190	-0-	-832 B	-0-	333	1	3857	2	N	-0-					39
02	3977 X	3977	-0-	-0- B	-0-	38	1	3939	2	N	-0-					39
03	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	306	1	3737	2	N	-0-					39
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300 B	-0-					N	NO RPT					39
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

12	T. A.	324	-0-	324 B	665	324	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	217	-0-	217 B	882	217	2			Y	-0-					-0-
02	1127 N	245	-0-	-882 B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	193	2	4	9	Y	4					4
05	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	161	2	9	9	Y	8					12

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

12	T. A.	1250	-0-	1250	2116	1250	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	921	-0-	921	3037	921	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	687	-0-	-2213	824	687	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	695	-0-	-824	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	613	-0-	-287	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	554	-0-	-190	-0-	554	2		Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	155	-0-	-1054	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164	2	12	9	Y	11					25
01	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	2650	2	13	9	Y	12					37
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3126	2	15	9	Y	14					51
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3666	2	12	9	Y	11	44	1			18
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3115	2	7	9	Y	6					24
05	3348 X	2337	-0-	-1011	-0-	2337	2			Y	-0-					24

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

12	T. A.	956	-0-	956	1529	956	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	666	-0-	666	2195	666	2			Y	-0-					-0-
02	2900 N	734	-0-	-2166	29	734	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	480	-0-	-450	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	427	-0-	-203	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	464	-0-	-311	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

12	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
*05	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	1156	-0-	-456	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1364 X	862	-0-	-502	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*05	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

12	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
02	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	4720	-0-	1620	1637	4720	2			N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

12	2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	5880 X	3120	-0-	-2760	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	6076 X	3148	-0-	-2928	-0-	3148	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
01	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3900) //CONT.// 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

12	3937 #	3231	-0-	-706	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3720 #	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3451 #	2911	-0-	-540	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3627 #	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3286 #	3194	-0-	-92	-0-	3194	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	744 N	691	-0-	-53	-0-	88	1	603	3	N	-0-					-0-
01	775 N	578	-0-	-197	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
02	725 N	471	-0-	-254	-0-	4	1	467	2	N	-0-					-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2958 X	2549	-0-	-409	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2356	-0-	-806	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2570	-0-	-40	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2449					Y	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	1098	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

12	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	1047	1	6895	3	N	-0-					33
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	532	1	6164	2	N	-0-					33
02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	69	1	7181	2	N	-0-					33
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	531	1	6483	2	N	-0-					33
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					33
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					33

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

12	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

12	5425	X	3933	-0-	-1492	-0-	3921	2	12	9	Y	11					37
01	4991	X	4264	-0-	-727	-0-	4251	2	13	9	Y	12					49
02	4350	X	3679	-0-	-671	-0-	3664	2	15	9	Y	14					63
03	4495	X	3334	-0-	-1161	-0-	3322	2	12	9	Y	11	53	1			21
04	4140	X	2776	-0-	-1364	-0-	2770	2	6	9	Y	5					26
05	4278	X	3241	-0-	-1037	-0-	3241	2			Y	-0-					26

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	118	-0-	118	154	118	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	113	-0-	113	267	113	2			Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

12	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	3647	2	12	9	Y	11					25
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4477	2	13	9	Y	12					37
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3919	2	17	9	Y	15					52
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4839	2	12	9	Y	11	44	1			19
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5416	2	6	9	Y	5					24
*05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					24

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

12	T. A.	444	-0-	444	807	444	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	172	-0-	172	979	172	2			Y	-0-					-0-
02	1338 N	359	-0-	-979	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

12	3348 X	2195	-0-	-1153	-0-	2183	2	12	9	Y	11					36
01	2728 X	1135	-0-	-1593	-0-	1123	2	12	9	Y	11					47
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	1					48
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	37	1			11
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-
01	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			Y	-0-					-0-
02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			Y	-0-					-0-
03	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			Y	-0-					-0-
04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	12042	2	3	9	Y	3					3
*05	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12096	2	12	9	Y	11					14

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	6172	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			Y	-0-					-0-
01	7372	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					-0-
02	6501 R	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			Y	-0-					-0-
03	6873 R	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-					-0-
04	7724	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			Y	-0-					-0-
05	7130	6655	-0-	-475	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
02	4118 X	3536	-0-	-582	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
03	4402 X	3709	-0-	-693	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
*05	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

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

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

12	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	6138	62	-0-	-6076	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	5742	77	-0-	-5665	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	6138	17	-0-	-6121	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	5940	2	-0-	-5938	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6138	35	-0-	-6103	-0-	35	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	1071	-0-	-1905 B	-0-	1068 3	3 9	N	3			45
01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-			N	-0-			45
02	2784 X	-0-	-0-	-2784 B	-0-			N	-0-			45
03	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-			45
04	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-			N	-0-			45
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-			45

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

12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2		Y	-0-			-0-
01	1240 N	919	-0-	-321 B	-0-	919 2		Y	-0-			-0-
02	1131 N	966	-0-	-165 B	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1083	-0-	-2 B	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 2		Y	-0-			-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019 2		Y	-0-			-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151 B	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
02	290 N	228	-0-	-62 B	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
04	300 N	219	-0-	-81 B	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 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

12	2697 #	2276	-0-	-421	-0-	2248 2	28 9	N	25			232
01	2697 #	1945	-0-	-752	-0-	1931 2	14 9	N	13			245
02	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2053 2	12 9	N	11	181 1		75
03	2790 #	2142	-0-	-648	-0-	2102 2	40 9	N	36			111
04	2700 #	1978	-0-	-722	-0-	1955 2	23 9	N	21			132
05	2263 #	2129	-0-	-134	-0-	2107 2	22 9	N	20			152

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

12	14B2 EXT	205	-0-	205	935	205	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	185	-0-	185	1120	185	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1120				Y	-0-			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

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
12	23064 X	21677	-0-	-1387	-0-	21455	2	222	9	N	202	187	1			107
01	23064 X	21213	-0-	-1851	-0-	20919	2	294	9	N	267	192	1			182
02	21054 X	19481	-0-	-1573	-0-	19281	2	200	9	N	182	182	1			182
03	22506 X	19276	-0-	-3230	-0-	19104	2	172	9	N	156	184	1			154
04	20970 X	19609	-0-	-1361	-0-	19341	2	268	9	N	244	187	1			211
05	21669 X	19474	-0-	-2195	-0-	19341	2	133	9	N	121	186	1			146

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

12	4495 X	3447	-0-	-1048	-0-	727	1	2661	2	Y	54	115	1			66
						59	9									
01	4123 X	2607	-0-	-1516	-0-	578	1	1983	2	Y	42					108
						46	9									
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	564	1	1981	2	Y	48	104	1			52
						53	9									
03	3844 X	2735	-0-	-1109	-0-	601	1	2073	2	Y	55					107
						61	9									
04	3360 X	2839	-0-	-521	-0-	615	1	2161	2	Y	57	121	1			43
						63	9									
05	3441 X	2958	-0-	-483	-0-	691	1	2216	2	Y	46					89
						51	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	861	1	3150	2	N	52	187	1			126
							57	9									
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1041	1	3570	2	N	63					189
							69	9									
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	861	1	3022	2	N	45					234
							50	9									
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1016	1	3508	2	N	64	189	1			109
							70	9									
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	937	1	3289	2	N	49					158
							54	9									
*05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	957	1	3071	2	N	45					203
							50	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					93
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1662	2	77	9	Y	70					163
02	1653	N	1556	-0-	-97	-0-	1556	2			Y	-0-					163
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			Y	-0-					163
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1664	2	66	9	Y	60	173	1			50
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					50

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

12	16182	X	15123	-0-	-1059	-0-	14530	2	593	9	N	539	426	1			165
01	16182	X	12882	-0-	-3300	-0-	12619	2	263	9	N	239	321	1			83
02	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13557	2	402	9	N	365	312	1			136
03	16027	X	15836	-0-	-191	-0-	15264	2	572	9	N	520	493	1			163
04	15510	X	15127	-0-	-383	-0-	14853	2	274	9	N	249	336	1			76
*05	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	14761	2	415	9	N	377	302	1			151

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

12	14B2 EXT		81	-0-	81	162	70	1	11	9	N	10					20
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	162					N	-0-					20

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

12	93	#	-0-	-0-	-93	B	-3983					N	-0-				-0-
01	310	#	307	-0-	-3	B	-3986	42	1	265	2	N	-0-				-0-
02	290	#	36	-0-	-254	B	-4240	5	1	31	2	N	-0-				-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	B	-4550					N	-0-				-0-
04	300	#	97	-0-	-203	B	-4753	11	1	86	2	N	-0-				-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-5063					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
12	4619 #	3788	-0-	-831	-0-	3788	2			N	-0-					36
01	4619 #	4122	-0-	-497	-0-	4122	2			N	-0-					36
02	4118 #	3528	-0-	-590	-0-	3282	2	246	9	N	224	185	1			75
03	4402 #	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-					75
04	3990 #	3670	-0-	-320	-0-	3670	2			N	-0-					75
05	4123 #	3573	-0-	-550	-0-	3573	2			N	-0-					75

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

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

*11	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1793	2	50	9	N	45					85
*12	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1732	2	57	9	N	52					137
01	1891 #	1658	-0-	-233	-0-	1603	2	55	9	N	50	178	1			9
02	1769 #	1602	-0-	-167	-0-	1545	2	57	9	N	52					61
03	1829 #	1617	-0-	-212	-0-	1551	2	66	9	N	60					121
*04	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1493	2	66	9	N	60					181
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

12	36115 X	24708	-0-	-11407	-0-	24133	2	575	9	N	523	379	1			383
01	23865 X	22571	-0-	-1294	-0-	22135	2	436	9	N	396	567	1			212
02	23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	23224	2	487	9	N	443	572	1			83
03	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	25144	2	554	9	N	504	374	1			213
04	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	25571	2	591	9	N	537	571	1			179
*05	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	25998	2	609	9	N	554	553	1			180

RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696 #	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	2743	-0-	-1287	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	4030	2784	-0-	-1246	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	3770	2274	-0-	-1496	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	4030	2122	-0-	-1908	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	3150 #	1928	-0-	-1222	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2790 #	1895	-0-	-895	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

12	1719 R	1719	-0-	-0-	-0-	1719	1		N	-0-			-0-
01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1		N	-0-			-0-
02	1740 #	1634	-0-	-106	-0-	1634	1		N	-0-			-0-
03	1860 #	1683	-0-	-177	-0-	1683	1		N	-0-			-0-
04	1800 #	1687	-0-	-113	-0-	1687	1		N	-0-			-0-
05	1798 #	1621	-0-	-177	-0-	1621	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	51	-0-	51	129	51	2		Y	-0-			-0-
04	185 N	56	-0-	-129	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	356	1	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	1	N	-0-			-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	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
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	230	122	2		Y	-0-			-0-
04	400 N	170	-0-	-230	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	102	38	2		Y	-0-			-0-
04	134 N	32	-0-	-102	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	131	54	2		Y	-0-			-0-
04	190 N	59	-0-	-131	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

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

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-367			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-367			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -306													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					64
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					64
02	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10	116	-0-	116	250	116	2			Y	-0-					64
04	377 N	127	-0-	-250	-0-	127	2			Y	-0-					64
*05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	155	1	2934	2	Y	34					194
						37	9									
01	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	155	1	2818	2	Y	47	188	1			53
						52	9									
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	145	1	3178	2	Y	51					104
						56	9									
03	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	155	1	3111	2	Y	58					162
						64	9									
04	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	150	1	2787	2	Y	37					199
						41	9									
05	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	155	1	2875	2	Y	30					229
						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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			75
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			75
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			75
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821	2	3 9	N	3			78
04	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1446	2	37 9	N	34			112
05	1922 N	1167	-0-	-755	-0-	1167	2		N	-0-			112

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

12	1333 X	1107	-0-	-226	-0-	1107	2		N	-0-			164
01	1333 X	895	-0-	-438	-0-	895	2		N	-0-			164
02	957 X	870	-0-	-87	-0-	870	2		N	-0-			164
03	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			164
04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			164
*05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			164

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	1042	-0-	-384	-0-	1042	2			N	-0-					19
01	1209 X	541	-0-	-668	-0-	541	2			N	-0-					19
02	1102 X	605	-0-	-497	-0-	604	2	1	9	N	1					20
03	1085 X	826	-0-	-259	-0-	823	2	3	9	N	3					23
04	1020 X	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					23
*05	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					23

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					16
01	1674 X	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-					16
02	1566 X	1528	-0-	-38	-0-	1528	2			N	-0-					16
03	1674 X	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					16
04	1920 X	1535	-0-	-385	-0-	1535	2			N	-0-					16
05	1984 X	1425	-0-	-559	-0-	1425	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

12	1457 X	1106	-0-	-351	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1035	-0-	-1425	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	1005	-0-	-1537	-0-	1005	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

12	5320	5320	-0-	-0-	-0-	828	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	4372	4372	-0-	-0-	-0-	794	1	3578	2	N	-0-					-0-
02	6705	6705	-0-	-0-	-0-	960	1	5745	2	N	-0-					-0-
03	7111	7111	-0-	-0-	-0-	1026	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	7215	7215	-0-	-0-	-0-	993	1	6222	2	N	-0-					-0-
*05	14166	14166	-0-	-0-	-0-	1026	1	13140	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 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

12	1501	1501	-0-	-0-	-0-	253	1	1248	3	N	-0-					-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	256	1	1314	3	N	-0-					-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	236	1	1371	3	N	-0-					-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	235	1	1308	3	N	-0-					-0-
04	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	230	1	1176	3	N	-0-					-0-
05	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	257	1	1124	3	N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	1466	-0-	-1541	-0-	242	1	1135	3	Y	81	105	1			19
							89	9									
01	3007	X	1021	-0-	-1986	-0-	236	1	752	3	Y	30	36	1			13
							33	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	239	1	1771	3	Y	51					64
							56	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	227	1	1644	3	Y	29	52	1			41
							32	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	316	1	1637	3	Y	37	59	1			19
							41	9									
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	174	1	1185	3	Y	44					63
							48	9									

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	202	1	624	2	N	-0-					74
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	250	1	615	2	N	-0-					74
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	183	1	583	2	N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130

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

12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	2476	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2				N	-0-					-0-
03	9930	9930	-0-	-0-	-0-	9766	2	164	9		N	149					149
04	14B2 EXT	7331	-0-	7331	7331	7250	2	81	9		N	74	174	1			49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7331						N	NO RPT					49

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	11687 #	4854	-0-	-6833	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
01	11687 #	4923	-0-	-6764	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3997	-0-	3997	3997	3997	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3095	-0-	3095	7092	3095	2		N	-0-			-0-
*04	7968	876	-0-	-7092	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 W	870	-0-	870	70257	870	2	N	-0-			11
01	0 W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-			11
02	0 W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-			11
03	0 W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-			11
04	0 W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-			11
05	0 W	-0-	-0-	-0-	70257			N	-0-			11

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

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

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

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

12	13051	5091	-0-	-7960	-0-	5071	3	20	9	N	18				39
01	13051	4132	-0-	-8919	-0-	4130	3	2	9	N	2				41
02	12209	2735	-0-	-9474	-0-	2731	3	4	9	N	4				45
03	6603 #	6	-0-	-6597	-0-	6	3			N	-0-				45
04	6390 #	5	-0-	-6385	-0-	5	3			N	-0-				45
05	5084 #	1076	-0-	-4008	-0-	891	3	185	9	N	168	168	1		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

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

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	486	1			189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	573	652	1			110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	507	472	1			145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	486	1			205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	522	642	1			85
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	500	484	1			101

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3146	-0-	-1349	-0-	571	1	2525	2	N	45	180	1			61
							50	9									
01	4495	X	2986	-0-	-1509	-0-	601	1	2339	2	N	42					103
							46	9									
02	2436	X	1051	-0-	-1385	-0-	202	1	832	2	N	15					118
							17	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	637	1	2904	2	N	76					194
							84	9									
*04	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	528	1	1806	2	N	16					210
							18	9									
05	3131	X	2012	-0-	-1119	-0-	491	1	1482	2	N	35	180	1			65
							39	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3040	-0-	-401	-0-	557	1	2464	2	N	17					193
							19	9									
01	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	610	1	2375	2	N	19	174	1			38
							21	9									
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	586	1	2414	2	N	21					59
							23	9									
03	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	491	1	2242	2	N	26					85
							29	9									
*04	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	455	1	1558	2	N	23					108
							25	9									
05	3224	X	1966	-0-	-1258	-0-	482	1	1454	2	N	27					135
							30	9									

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
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	960	-0-	-270	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	733	-0-	-445	-0-	733	2			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-			-0-
*05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3255 #	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3007 #	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2813 #	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1395 X	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	15	-0-	15	15	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	21	-0-	21	36	10	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	68	-0-	68	104	36	1	32	3	Y	-0-					-0-
*05	117 X	13	-0-	-104	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

12	4433 #	2365	-0-	-2068	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
01	4433 #	2005	-0-	-2428	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	4147 #	2059	-0-	-2088	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	3317 #	1998	-0-	-1319	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	3030 #	1928	-0-	-1102	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2356 #	1121	-0-	-1235	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B DENY	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	13	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	74	-0-	74	102	35	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	60	-0-	60	162	32	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	162 X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					103
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					103
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					103
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	8					111
						9	9									
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	84	1	109	2	N	2					113
						2	9									
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	96	1	122	2	N	-0-					113

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

12	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	1249	1	1256	3	Y	6	168	1			34
						7	9									
01	DLQ G-10	2389	-0-	2389	4901	1206	1	1183	3	Y	-0-					34
02	DLQ G-10	2266	-0-	2266	7167	1042	1	1224	3	Y	-0-					34
03	1600 N	2345	-0-	745	7912	1115	1	1230	3	Y	-0-					34
04	3000 N	2307	-0-	-693	7219	1120	1	1000	3	Y	170	177	1			27
						187	9									
*05	3100 N	1866	-0-	-1234	5985	741	1	1125	3	Y	-0-					27

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2988	-0-	2988	2988	1487	1	1495	3	N	5					118
						6	9									
01	DLQ G-10	3164	-0-	3164	6152	1595	1	1565	3	N	4					122
						4	9									
02	DLQ G-10	3362	-0-	3362	9514	1534	1	1802	3	N	24					146
						26	9									
03	12756 X	3242	-0-	-9514	-0-	1537	1	1696	3	N	8					154
						9	9									
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1529	1	1364	3	N	11					165
						12	9									
*05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	2068	1	3139	3	N	57	181	1			41
						63	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

12	DLQ G-10	217	-0-	217	217	23	1	192	3	Y	2					92
						2	9									
01	DLQ G-10	237	-0-	237	454	87	1	144	3	Y	5					97
						6	9									
02	DLQ G-10	228	-0-	228	682	60	1	162	3	Y	5					102
						6	9									
03	886 N	204	-0-	-682	-0-	58	1	143	3	Y	3					105
						3	9									
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					105
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	40	1	163	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

12	DLQ G-10	1137	-0-	1137	1137	91	1	1046	2	Y	-0-					57
01	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2364	207	1	1020	2	Y	-0-					57
02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	3486	213	1	909	2	Y	-0-					57
03	DLQ G-10	1153	-0-	1153	4639	281	1	833	2	Y	35					92
						39	9									
04	2900 N	873	-0-	-2027	2612	125	1	748	2	Y	-0-					92
*05	3100 N	878	-0-	-2222	390	146	1	732	2	Y	-0-					92

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

12	DLQ G-10	3885	-0-	3885	3885	309	1	3576	2	N	-0-					60
01	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7690	642	1	3163	2	N	-0-					60
02	DLQ G-10	3606	-0-	3606	11296	684	1	2922	2	N	-0-					60
03	DLQ G-10	5299	-0-	5299	16595	1337	1	3962	2	N	-0-					60
04	20200 X	3605	-0-	-16595	-0-	516	1	3089	2	N	-0-					60
05	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	601	1	3011	2	N	-0-					60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

12	DLQ G-10	3773	-0-	3773	3773	300	1	3473	2	N	-0-					185
01	DLQ G-10	3844	-0-	3844	7617	649	1	3195	2	N	-0-					185
02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	10494	546	1	2331	2	N	-0-					185
03	DLQ G-10	3066	-0-	3066	13560	774	1	2292	2	N	-0-					185
04	16403 X	2843	-0-	-13560	-0-	407	1	2436	2	N	-0-					185
05	3813 X	3063	-0-	-750	-0-	510	1	2553	2	N	-0-					185

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	272	-0-	272	272	22	1	250	2	Y	-0-					38
01	DLQ G-10	293	-0-	293	565	49	1	244	2	Y	-0-					38
02	DLQ G-10	230	-0-	230	795	44	1	186	2	Y	-0-					38
03	DLQ G-10	370	-0-	370	1165	87	1	258	2	Y	23					61
						25	9									
04	1475 N	310	-0-	-1165	-0-	44	1	266	2	Y	-0-					61
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	59	1	293	2	Y	-0-					61

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

12	1612 X	961	-0-	-651	-0-	955	2	6	9	N	5					39
01	1612 X	1117	-0-	-495	-0-	1107	2	10	9	N	9					48
02	1508 X	772	-0-	-736	-0-	764	2	8	9	N	7					55
03	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1124	2	4	9	N	4					59
04	1380 X	967	-0-	-413	-0-	959	2	8	9	N	7					66
*05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1212	2	10	9	N	9					75

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
YNA WELL #: 1 RRCID -> 278535 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8549 - 8554

12	7750	11142	-0-	3392	6717	10890	2	252	9	N	229	188	1			330
01	7750	12624	-0-	4874	11591	93	1	12304	2	N	206	187	1			349
						227	9									
02	12963	8401	-0-	-4562	7029	84	1	8130	2	N	170	185	1			334
						187	9									
03	13857	6896	-0-	-6961	68	93	1	6659	2	N	131	185	1			280
						144	9									
04	12210 #	6536	-0-	-5674	-0-	90	1	6311	2	N	123	178	1			225
						135	9									
05	12617 #	6997	-0-	-5620	-0-	6762	1	93	2	N	129					354
						142	9									

HOPE (WILCOX 8800) //CONT.// 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

12	13950	12239	-0-	-1711	-0-	2153	1	10036	2	Y	45					145
						50	9									
01	13950	11056	-0-	-2894	-0-	2805	1	8142	2	Y	99	125	1			119
						109	9									
02	10469	10112	-0-	-357	-0-	2480	1	7601	2	Y	28					147
						31	9									
03	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					147
04	10830	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					147
05	11191	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	-0-					147

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	217	1	1013	2	Y	5					12
							6	9									
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	337	1	979	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
02	1189	N	922	-0-	-267	-0-	226	1	693	2	Y	3					11
							3	9									
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					11
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					11
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

12	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	396	1	1847	2	Y	8					21
							9	9									
01	2542	X	2271	-0-	-271	-0-	576	1	1672	2	Y	21	26	1			16
							23	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	616	1	1889	2	Y	7					23
							8	9									
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					23
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					23
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					23

CANTERA OPERATING, LLC 129692
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2014 - W/O TO ID #270482

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

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

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 W	15022	-0-	15022	297705	10	1	14505	2	N	461	480	1	1	8			34
						507	9											
01	0 W	13388	-0-	13388	311093	13107	2	281	9	N	255	184	1					105
*02	0 W	10649	-0-	10649	321742	10463	2	186	9	N	169							274
*03	0 W	12078	-0-	12078	333820	12037	2	41	9	N	37							311
*04	0 W	8934	-0-	8934	342754	8934	2			N	-0-							311
05	0 W	-0-	-0-	-0-	342754					N	2	186	1					127

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					78
01	15779 X	11637	-0-	-4142	-0-	1055	1	10582	2	N	-0-					78
02	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	1595	1	9032	2	N	-0-					78
03	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	1676	1	8646	2	N	-0-					78
04	9000 X	8050	-0-	-950	-0-	1551	1	6499	2	N	-0-					78
05	9300 X	7882	-0-	-1418	-0-	1670	1	6212	2	N	-0-					78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1457 X	204	-0-	-1253	-0-	204	2			N	-0-	65	1			338
01	527 X	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-					338
02	493 X	26	-0-	-467	-0-	26	2			N	-0-					338
03	217 X	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	-0-					338
04	210 X	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					338
05	217 X	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					338

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	560	-0-	-339	-0-	560	2			N	-0-					132
01	527	X	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					132
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					132
03	558	X	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					132
04	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					132
05	527	N	264	-0-	-263	-0-	264	2			N	-0-					132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	93	1	1673	3	N	6					121
							7	9									
01	1705	#	1677	-0-	-28	-0-	93	1	1581	3	N	3					124
							3	9									
02	1595	#	1413	-0-	-182	-0-	87	1	1324	3	N	2					126
							2	9									
03	1767	#	980	-0-	-787	-0-	93	1	877	3	N	9					135
							10	9									
04	1710	#	131	-0-	-1579	-0-	90	1	41	3	N	-0-					135
05	1767	#	63	-0-	-1704	-0-	54	1	9	3	N	-0-					135

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2663	2	1	9	Y	1					240
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	2	4	9	Y	4					244
02	2552	#	2453	-0-	-99	-0-	2450	2	3	9	Y	3					247
03	2728	#	2634	-0-	-94	-0-	2617	2	17	9	Y	15					262
04	2640	#	1918	-0-	-722	-0-	1874	2	44	9	Y	40	185	1			117
*05	3100	R	3100	-0-	-0-	-0-	2988	2	112	9	Y	102					219

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	#	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - P/A 06/10/2016

HOUDMAN (COLE 1700) //CONT.// 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. //CONT.// 093101
STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - P/A 05/05/2016

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2016 - P/A 05/20/2016

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	4805 X	3952	-0-	-853 B	-0-	644	1	3276	2	N	29			169
						32	9							
01	3999 X	3462	-0-	-537 B	-0-	580	1	2827	2	N	50	191	1	28
						55	9							
02	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	486	1	3059	2	N	42			70
						46	9							
03	3193 X	2729	-0-	-464 B	-0-	465	1	2238	2	N	24			94
						26	9							
04	3090 X	2138	-0-	-952 B	-0-	390	1	1731	2	N	15			109
						17	9							
05	3193 X	1333	-0-	-1860 B	-0-	112	1	1157	2	N	58			167
						64	9							

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

12	5735 X	3666	-0-	-2069 B	-0-	609	1	3018	2	N	35			134
						39	9							
01	4681 X	4235	-0-	-446 B	-0-	696	1	3483	2	N	51			185
						56	9							
02	5220 X	4385	-0-	-835 B	-0-	648	1	3692	2	N	41	183	1	43
						45	9							
03	5580 X	4671	-0-	-909 B	-0-	775	1	3870	2	N	24			67
						26	9							
04	5400 X	4320	-0-	-1080 B	-0-	780	1	3498	2	N	38			105
						42	9							
*05	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	784	1	4236	2	N	32			137
						35	9							

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	223	-0-	-490 B	-0-	28	1	195	2	N	-0-					65
01	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	168	1	813	2	N	57					122
							63	9									
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	156	1	728	2	N	5					127
							6	9									
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	124	1	547	2	N	77	177	1			27
							85	9									
04	1020	N	362	-0-	-658 B	-0-	27	1	335	2	N	-0-					27
*05	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	208	1	1282	2	N	5					32
							6	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

12	3534	X	2733	-0-	-801 B	-0-	448	1	2285	2	N	-0-					84
01	3534	X	2401	-0-	-1133 B	-0-	406	1	1995	2	N	-0-					84
02	3306	X	2851	-0-	-455 B	-0-	378	1	2473	2	N	-0-					84
03	3270	X	3270	-0-	-0- B	-0-	558	1	2712	2	N	-0-					84
04	2880	X	2790	-0-	-90 B	-0-	510	1	2279	2	N	1					85
							1	9									
*05	3601	X	3601	-0-	-0- B	-0-	580	1	3018	2	N	3					88
							3	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	700	1	4501	2	N	43					162
							47	9									
01	5239	X	4163	-0-	-1076 B	-0-	493	1	3581	2	N	81	191	1			52
							89	9									
02	4495	X	3104	-0-	-1391 B	-0-	375	1	2683	2	N	42					94
							46	9									
03	5239	X	3690	-0-	-1549 B	-0-	480	1	3165	2	N	41					135
							45	9									
04	5070	X	2049	-0-	-3021 B	-0-	288	1	1726	2	N	32					167
							35	9									
05	5239	X	576	-0-	-4663 B	-0-	45	1	531	2	N	-0-					167

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

12	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	403	1	4460	2	N	9					159
							10	9									
01	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	377	1	3956	2	N	60					219
							66	9									
02	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	300	1	1964	2	N	48					267
							53	9									
03	2480	X	2480	-0-	-0- B	-0-	435	1	2012	2	N	30	193	1			104
							33	9									
04	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	435	1	2227	2	N	33					137
							36	9									
*05	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	420	1	2926	2	N	28					165
							31	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2094	-0-	-2122 B	-0-	280	1	1814	2	N	-0-					42
01	4216	X	2073	-0-	-2143 B	-0-	234	1	1838	2	N	1					43
							1	9									
02	3393	X	2156	-0-	-1237 B	-0-	275	1	1864	2	N	15					58
							17	9									
03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	391	1	2726	2	N	22					80
							24	9									
04	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	504	1	2672	2	N	25					105
							28	9									
*05	2299	X	2299	-0-	-0- B	-0-	285	1	2004	2	N	9					114
							10	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	998	-0-	-707 B	-0-	130	1	844	2	N	22					87
							24	9									
01	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	224	1	1623	2	N	25					112
							28	9									
02	2581	X	1913	-0-	-668 B	-0-	234	1	1655	2	N	22					134
							24	9									
03	2759	X	1842	-0-	-917 B	-0-	300	1	1514	2	N	25					159
							28	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	493	1	2518	2	N	48					207
							53	9									
*05	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	638	1	2328	2	N	45	192	1			60
							50	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	X	811	-0-	-0- B	-0-	62	1	710	2	N	35					117
							39	9									
01	725	X	725	-0-	-0- B	-0-	56	1	627	2	N	38					155
							42	9									
02	841	X	736	-0-	-105 B	-0-	66	1	594	2	N	69					224
							76	9									
03	899	X	65	-0-	-834 B	-0-	65	2			N	-0-					224
04	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	70					294
05	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					294

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	130	1	1873	2	N	42					192
							46	9									
01	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	464	1	3451	2	N	114					306
							125	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	390	1	2631	2	N	83	187	1			202
							91	9									
03	2945	X	497	-0-	-2448 B	-0-	27	1	466	2	N	4					206
							4	9									
04	2850	X	496	-0-	-2354 B	-0-	24	1	447	2	N	23					229
							25	9									
05	2945	X	447	-0-	-2498 B	-0-	24	1	393	2	N	27	192	1			64
							30	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1748	-0-	-236 B	-0-	252	1	1292	2	N	185	192	1			317
							204	9									
01	1829	X	1391	-0-	-438 B	-0-	203	1	997	2	N	174	189	1			302
							191	9									
02	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	232	1	1363	2	N	213	361	1			154
							234	9									
03	1899	X	1899	-0-	-0- B	-0-	279	1	1426	2	N	176	183	1			147
							194	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0- B	-0-	330	1	1474	2	N	154					301
							169	9									
05	1953	X	1308	-0-	-645 B	-0-	186	1	975	2	N	134	198	1			237
							147	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

12	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	1881	1	5282	2	Y	28					201
							31	9									
01	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	1212	1	5890	2	Y	63	180	1			84
							69	9									
02	6844	X	6410	-0-	-434	-0-	946	1	5424	2	Y	36					120
							40	9									
03	7316	X	6767	-0-	-549	-0-	1078	1	5619	2	Y	64					184
							70	9									
04	7080	X	6526	-0-	-554	-0-	1087	1	5407	2	Y	29					213
							32	9									
05	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	1143	1	5436	2	Y	33	171	1			75
							36	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

12	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	1083	1	3042	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	710	1	3452	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3853	-0-	-91	-0-	572	1	3281	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	658	1	3431	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	661	1	3287	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	701	1	3333	2	Y	-0-					-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

12	10137	X	516	-0-	-9621	-0-	136	1	380	2	N	-0-					95
01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1178	1	5725	2	N	-0-					95
02	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	1382	1	7926	2	N	3					98
							3	9									
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1364	1	7111	2	N	40					138
							44	9									
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	1252	1	6228	2	N	-0-					138
05	9951	X	7227	-0-	-2724	-0-	1256	1	5971	2	N	-0-					138

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					30
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					30
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					30
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					30
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	2238	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	927	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	2692	-0-	-34	-0-	918	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	1110	1	2027	2	N	-0-					-0-
04	2820 X	2434	-0-	-386	-0-	2434	1			N	-0-					-0-
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2688	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1403		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-1312					
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-91		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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

12	4619 X	2078	-0-	-2541 B	-0-	2044	3	34	9	N	31					135
01	4619 X	3556	-0-	-1063 B	-0-	3522	3	34	9	N	31					166
02	3857 X	2386	-0-	-1471 B	-0-	2362	3	24	9	N	22					188
03	4123 X	1987	-0-	-2136 B	-0-	31	1	1937	2	N	17	167	1			38
						19	9									
04	3450 X	2598	-0-	-852 B	-0-	23	1	2549	2	N	24					62
						26	9									
05	3565 X	3423	-0-	-142 B	-0-	3377	2	46	9	N	42					104

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

12	4464 X	2411	-0-	-2053 B	-0-	2394	2	17	9	N	15					185
01	5890 X	3820	-0-	-2070 B	-0-	3792	2	28	9	N	25					210
02	5510 X	3173	-0-	-2337 B	-0-	3152	2	21	9	N	19	176	1			53
03	5890 X	2838	-0-	-3052 B	-0-	2821	2	17	9	N	15					68
04	5700 X	2785	-0-	-2915 B	-0-	2741	2	44	9	N	40					108
05	3813 X	3416	-0-	-397 B	-0-	3362	2	54	9	N	49					157

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

12	4092 X	1564	-0-	-2528 B	-0-	1564	2			N	-0-					107
01	4092 X	3510	-0-	-582 B	-0-	3510	2			N	-0-					107
02	3828 X	3266	-0-	-562 B	-0-	3260	2	6	9	N	5					112
03	4092 X	2626	-0-	-1466 B	-0-	2625	2	1	9	N	1					113
04	3480 X	2792	-0-	-688 B	-0-	2792	2			N	-0-					113
05	3503 X	3260	-0-	-243 B	-0-	3260	2			N	-0-					113

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

12	4588 X	2361	-0-	-2227 B	-0-	2337	2	24	9	N	22	174	1			28
01	13049 X	13049	-0-	-0- B	-0-	12858	2	191	9	N	174					202
02	10440 X	3943	-0-	-6497 B	-0-	3900	2	43	9	N	39	178	1			63
03	13007 X	13007	-0-	-0- B	-0-	12853	2	154	9	N	140					203
04	11220 X	9630	-0-	-1590 B	-0-	9591	2	39	9	N	35					238
05	11594 X	5912	-0-	-5682 B	-0-	5912	2			N	-0-					238

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
12	1364 X	156	-0-	-1208 B	-0-	156	2			N	-0-					190
01	1023 X	293	-0-	-730 B	-0-	286	2	7	9	N	6					196
02	899 X	365	-0-	-534 B	-0-	358	2	7	9	N	6					202
03	682 X	421	-0-	-261 B	-0-	421	2			N	-0-					202
04	671 X	671	-0-	-0- B	-0-	670	2	1	9	N	1					203
*05	590 X	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					203

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

12	11315 X	2382	-0-	-8933 B	-0-	2360	2	22	9	N	20					93
01	11346 X	10611	-0-	-735 B	-0-	10466	2	145	9	N	132					225
02	10614 X	10397	-0-	-217 B	-0-	10283	2	114	9	N	104	186	1			143
03	11880 X	11880	-0-	-0- B	-0-	11740	2	140	9	N	127	183	1			87
04	10475 X	10475	-0-	-0- B	-0-	10345	2	130	9	N	118					205
05	11129 X	9341	-0-	-1788 B	-0-	9251	2	90	9	N	82	182	1			105

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	3410 #	2980	-0-	-430 B	-17237	2980	3	N	-0-			-0-
01	3317 #	2939	-0-	-378 B	-17615	2939	3	N	-0-			-0-
02	3103 #	2550	-0-	-553 B	-18168	2550	3	N	-0-			-0-
03	3007 #	2692	-0-	-315 B	-18483	2692	3	N	-0-			-0-
04	2910 #	2584	-0-	-326 B	-18809	2584	3	N	-0-			-0-
05	2976 #	2512	-0-	-464 B	-19273	2512	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

12	1550 X	1330	-0-	-220	-0-	1041	2	289	9	N	263	164	1			210
01	1550 X	1212	-0-	-338	-0-	957	2	255	9	N	232	339	1			103
02	1450 X	1199	-0-	-251	-0-	960	2	239	9	N	217	166	1			154
03	1364 X	1322	-0-	-42	-0-	1067	2	255	9	N	232	340	1			46
04	1290 X	1206	-0-	-84	-0-	962	2	244	9	N	222	187	1			81
05	1333 X	919	-0-	-414	-0-	675	2	244	9	N	222	165	1			138

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

12	341 X	319	-0-	-22	-0-	299	2	20	9	N	18					217
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	171	1			46
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	358	2	20	9	N	18					64
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					66
04	870 X	582	-0-	-288	-0-	576	2	6	9	N	5	5	1			66
05	899 X	515	-0-	-384	-0-	515	2			N	-0-					66

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	11					276
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	430	2	11	9	N	10					286
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					288
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			273
04	420 X	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-	5	1			268
05	434 X	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					268

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

12	0 N	167	-0-	167 B	-25283	156	2	11	9	N	10	161	1			26
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-25283					N	11					37
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25283					N	-0-					37
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-25283					N	3					40
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25283					N	-0-					40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25283					N	NO RPT					40

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	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

12	2604 #	1283	-0-	-1321	-0-	1282	2	1	9	N	1					24
01	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	12	1			12
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1227	2	17	9	N	15					27
03	1271 N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-	11	1			16
04	1110 N	884	-0-	-226	-0-	863	2	21	9	N	19	8	1			27
05	1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2			N	-0-					27

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
12	2697 X	1627	-0-	-1070	-0-	61	1	1551	3	N	14					181
						15	9									
01	2697 X	2152	-0-	-545	-0-	55	1	2071	3	N	24	165	1			40
						26	9									
02	2523 X	2092	-0-	-431	-0-	53	1	1986	3	N	48					88
						53	9									
03	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	23	1	1445	3	N	79					167
						87	9									
04	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	3	N	95	178	1			84
						105	9									
*05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	14	1	2354	3	N	106	169	1			21
						117	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

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	9	N	44					264
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	9	N	31	176	1			119
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	9	N	30					149
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	9	N	36					185
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	9	N	25					210
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	9	N	22					232

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	326	1	2052	2	Y	12					366
						13	9									
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	318	1	1603	2	Y	8					374
						9	9									
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	278	1	1504	2	Y	15	306	0			83
						17	9									
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	15					98
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	315	1	1432	2	Y	38					136
						42	9									
*05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	298	1	1412	2	Y	20					156
						22	9									

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

12	3613	3613	-0-	-0-	-0-	496	1	3117	2	Y	-0-					64
01	3591	3591	-0-	-0-	-0-	594	1	2997	2	Y	-0-					64
02	3765	3765	-0-	-0-	-0-	588	1	3177	2	Y	-0-	52	0			12
03	5908	5908	-0-	-0-	-0-	903	1	5005	2	Y	-0-					12
04	3450	3248	-0-	-202	-0-	585	1	2663	2	Y	-0-					12
*05	3621	3621	-0-	-0-	-0-	632	1	2989	2	Y	-0-					12

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
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	12	1	6512	3	N	197	243	1			99
							217	9									
01	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	246	1	6540	3	N	205	252	1			52
							226	9									
02	7888	X	7788	-0-	-100	-0-	339	1	7209	3	N	218	68	1			202
							240	9									
03	8432	X	5335	-0-	-3097	-0-	114	1	5058	3	N	148	236	1			114
							163	9									
04	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6687	3	193	9	N	175	221	1			68
05	8339	X	2069	-0-	-6270	-0-	2026	3	43	9	N	39	28	1			79

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
12	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	7	1	3775	3	N	161	220	1			108
							177	9									
01	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	137	1	3642	3	N	178	35	1			251
							196	9									
02	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	148	1	3145	3	N	130	215	1			166
							143	9									
03	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	75	1	3313	3	N	123	212	1			77
							135	9									
04	3840	X	3404	-0-	-436	-0-	3244	3	160	9	N	145	18	1			204
05	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	3565	3	145	9	N	132	209	1			127

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
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	N	8	3	1			69
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	6	1	157	3	N	4	2	1			71
							4	9									
02	377	N	226	-0-	-151	-0-	10	1	206	3	N	9	2	1			78
							10	9									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	5	1	201	3	N	3	2	1			79
							3	9									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	3	6	9	N	5	1	1			83
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	252	3	15	9	N	14	2	1			95

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
12	1798	X	661	-0-	-1137	-0-	1	1	549	3	N	101	184	1			134
							111	9									
01	1767	X	671	-0-	-1096	-0-	20	1	543	3	N	98	5	1			227
							108	9									
02	725	N	587	-0-	-138	-0-	22	1	471	3	N	85	184	1			128
							94	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	50	1	2205	3	N	127	26	1			229
							140	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	604	3	81	9	N	74	187	1			116
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	827	3	103	9	N	94	7	1			203

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	16760	-0-	-5498	-0-	28	1	16117	3	N	559	686	1			332
							615	9									
01	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	808	1	21505	3	N	701	747	1			286
							771	9									
02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	920	1	19570	3	N	658	562	1			382
							724	9									
03	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	445	1	19763	3	N	538	528	1			392
							592	9									
04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13059	3	399	9	N	363	454	1			301
*05	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20340	3	612	9	N	556	500	1			357

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
12	4526	X	83	-0-	-4443	-0-	82	3	1	9	N	1	19	1			76
01	4526	X	158	-0-	-4368	-0-	6	1	151	3	N	1	6	1			71
							1	9									
02	8033	X	54	-0-	-7979	-0-	2	1	52	3	N	-0-	2	1			69
03	8587	X	20	-0-	-8567	-0-	20	3			N	-0-	1	1			68
04	6600	X	3542	-0-	-3058	-0-	3454	3	88	9	N	80	14	1			134
*05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	7910	3	179	9	N	163	41	1			256

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
12	4092	X	3581	-0-	-511	-0-	6	1	3524	3	N	46	35	1			115
							51	9									
01	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	132	1	3522	3	N	43	34	1			124
							47	9									
02	3480	X	3416	-0-	-64	-0-	152	1	3223	3	N	37	32	1			129
							41	9									
03	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	72	1	3219	3	N	25	25	1			129
							28	9									
04	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	3257	3	30	9	N	27	18	1			138
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3501	3	26	9	N	24	24	1			138

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4278	-0-	-527	-0-	7	1	4055	3	N	196	223	1			229
							216	9									
01	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	151	1	4011	3	N	156	222	1			163
							172	9									
02	4147	X	4121	-0-	-26	-0-	176	1	3748	3	N	179	222	1			120
							197	9									
03	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	88	1	3888	3	N	226	215	1			131
							249	9									
04	4260	X	3581	-0-	-679	-0-	3525	3	56	9	N	51	22	1			160
05	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	3976	3	165	9	N	150	210	1			100

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	6	1	3458	3	N	171	220	1			101
							188	9									
01	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	128	1	3409	3	N	177	219	1			59
							195	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	147	1	3131	3	N	140	31	1			168
							154	9									
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	N	225	255	1			138
							248	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3352	3	211	9	N	192	58	1			272
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3111	3	183	9	N	166	254	1			184

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2692	-0-	-1152	-0-	5	1	2600	3	N	79	205	1			112
							87	9									
01	3720	X	2950	-0-	-770	-0-	100	1	2666	3	N	167	26	1			253
							184	9									
02	2900	X	2322	-0-	-578	-0-	102	1	2161	3	N	54	208	1			99
							59	9									
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	87	1	3859	3	N	193	199	1			93
							212	9									
04	3000	X	996	-0-	-2004	-0-	933	3	63	9	N	57	17	1			133
*05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3821	3	200	9	N	182	62	1	7	6	246

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
12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	28	1	15743	3	N	563	345	1			385
							619	9									
01	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	491	1	13071	3	N	483	709	1			159
							531	9									
02	18212	X	17087	-0-	-1125	-0-	743	1	15794	3	N	500	523	1			136
							550	9									
03	19468	X	19061	-0-	-407	-0-	406	1	18037	3	N	562	516	1			182
							618	9									
04	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18362	3	586	9	N	533	476	1			239
*05	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	20142	3	571	9	N	519	509	1			249

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1130	-0-	-1722	-0-	2	1	1043	3	N	77	196	1			52
							85	9									
01	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	38	1	1023	3	N	150	11	1			191
							165	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	3	N	101	192	1			100
							111	9									
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	118	15	1			203
							130	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1487	3	108	9	N	98	191	1			110
05	2015	N	1619	-0-	-396	-0-	1499	3	120	9	N	109	11	1			208

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552

ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

12	6051 R	6051	-0-	-0-	-0-	560 2	1 9	5489	3	Y	2	2	1			2
01	4568 R	4568	-0-	-0-	-0-	390 4	1 9	4174	3	Y	4	4	1			2
02	4226 R	4226	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	3848	3	Y	2	2	1			2
03	4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	385 6	1 9	4232	3	Y	5	5	1			2
04	3532 R	3532	-0-	-0-	-0-	171 8	1 9	3353	3	Y	7	6	1	1	8	2
05	4588 #	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					2

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	47	32	1			43
						52	9									
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	51	63	1			31
						56	9									
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	41	32	1			40
						45	9									
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	33	60	1			13
						36	9									
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	52	1	508	3	Y	47	33	1			43
						52	9									
01	499 R	499	-0-	-0-	-0-	38	1	405	3	Y	51	63	1			31
						56	9									
02	464 #	423	-0-	-41	-0-	34	1	344	3	Y	41	32	1			40
						45	9									
03	496 #	460	-0-	-36	-0-	32	1	355	3	Y	66	80	1			26
						73	9									
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	Y	119	109	1	1	8	35
						131	9									
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					35

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	47	32	1			43
						52	9									
01	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	51	63	1			31
						56	9									
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	41	32	1			40
						45	9									
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	1	1	14	3	Y	33	60	1			13
						36	9									
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	#	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	42	27	1			38
01	8618	#	7625	-0-	-993	-0-	647	1	6926	3	Y	47	57	1			28
							52	9									
02	7142	R	7142	-0-	-0-	-0-	632	1	6465	3	Y	41	28	1	5	8	36
							45	9									
03	7465	R	7465	-0-	-0-	-0-	671	1	6717	3	Y	70	73	1	10	8	23
							77	9									
04	7545	R	7545	-0-	-0-	-0-	378	1	7050	3	Y	106	96	1	2	8	31
							117	9									
05	7626	#	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					31

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19352	R	19352	-0-	-0-	-0-	1788	1	17529	3	Y	32	23	1			29
							35	9									
01	16399	#	15697	-0-	-702	-0-	1337	1	14318	3	Y	38	44	1			23
							42	9									
02	15748	R	15748	-0-	-0-	-0-	1400	1	14316	3	Y	29	23	1			29
							32	9									
03	16758	R	16758	-0-	-0-	-0-	1393	1	15312	3	Y	48	58	1			19
							53	9									
04	15870	#	15631	-0-	-239	-0-	755	1	14774	3	Y	93	80	1	6	8	26
							102	9									
05	16461	#	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					26

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	191	-0-	-119	-0-	17	1	170	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	248	#	79	-0-	-169	-0-	6	1	67	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	377	#	161	-0-	-216	-0-	14	1	143	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	403	#	168	-0-	-235	-0-	14	1	151	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	47	33	1			43
							52	9									
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	51	63	1			31
							56	9									
02	206	R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	41	32	1			40
							45	9									
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	33	60	1			13
							36	9									
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	233	-0-	233	381	230	2	3	9	Y	3					3
03	14B2	EXT	182	-0-	182	563	180	2	2	9	Y	2					5
04	PRTL	PLG	190	-0-	190	753	190	2			Y	-0-					5
05	PRTL	PLG	185	-0-	185	938	183	2	2	9	Y	2					7

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARON (MACKHANK, LOWER) 48146 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 275805 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8204 - 8216

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2015

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

12	3100	N	1420	-0-	-1680	2617	1407	2	13	9	Y	12	161	1			34
01	3100	N	1566	-0-	-1534	1083	1566	2			Y	-0-	31	1			3
02	2720	N	1637	-0-	-1083	-0-	1637	2			Y	-0-					3
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1692	2	50	9	Y	45					48
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					48
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1692	2	24	9	Y	22					70

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	200	1	1964	3	N	-0-					163
01	2294	N	1772	-0-	-522	-0-	151	1	1621	3	N	-0-					163
02	2146	N	1752	-0-	-394	-0-	155	1	1582	3	N	14	5	8			172
							15	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	156	1	1714	3	N	3	118	1	3	8	54
							3	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1675	3	N	3					57
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	929	1	5577	3	N	39					191
							43	9									
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	765	1	4496	3	N	48	181	1			58
							53	9									
02	6061	X	5167	-0-	-894	-0-	768	1	4348	3	N	46					104
							51	9									
03	6479	X	5274	-0-	-1205	-0-	770	1	4454	3	N	45	3	8			146
							50	9									
04	6330	X	2131	-0-	-4199	-0-	292	1	1837	3	N	2					148
							2	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					148

PRIZE OPERATING COMPANY 679278
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	621	1	6616	3	Y	36					238
							40	9									
01	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	641	1	7333	3	Y	40					278
							44	9									
02	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	581	1	6417	3	Y	82	171	1			189
							90	9									
*03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	625	1	6855	3	Y	32					221
							35	9									
04	7110	X	7038	-0-	-72	-0-	630	1	6408	3	Y	-0-					221
05	8029	X	7117	-0-	-912	-0-	645	1	6419	3	Y	48					269
							53	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	721	1	4838	2	N	-0-					26
01	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	813	1	5032	2	N	-0-					26
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	760	1	5383	2	N	-0-					26
03	5518	X	5504	-0-	-14	-0-	813	1	4691	2	N	-0-					26
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					26
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					26

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

12	49166		40653	-0-	-8513	358107	40453	2	200	9	N	182	159	1			163
01	180477		37172	-0-	-143305	214802	36988	2	184	9	N	167	160	1			170
02	34132		33359	-0-	-773	214029	33204	2	155	9	N	141	169	1			142
03	37789		37070	-0-	-719	213310	36905	2	165	9	N	150					292
04	36570		33252	-0-	-3318	209992	33129	2	123	9	N	112	169	1			235
05	37789		NO RPT	-0-	-37789	172203					N	NO RPT					235

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	9	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	580	1	692	2	N	-0-	134	1		32
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	620	1	778	2	N	-0-				32
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	580	1	453	2	N	-0-				32
03	1271 N	903	-0-	-368	-0-	540	1	363	2	N	-0-				32
04	1260 N	352	-0-	-908	-0-	220	1	132	2	N	-0-				32
05	1116 N	135	-0-	-981	-0-	100	1	35	2	N	-0-				32

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24906 X	5297	-0-	-19609	-0-	5264	2	33	9	N	30					107
01	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4750	2	8	9	N	7					114
*02	5104 X	3285	-0-	-1819	-0-	3285	2			N	-0-					114
03	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	5087	2	110	9	N	100	176	1			38
*04	5280 X	3695	-0-	-1585	-0-	3686	2	9	9	N	8					46
*05	5301 X	3941	-0-	-1360	-0-	3927	2	14	9	N	13					59

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

12	6820 X	4390	-0-	-2430	-0-	4390	2			N	-0-					10
01	6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	5632	2			N	-0-					10
02	T. A.	5701	-0-	5701	5701	5701	2			N	-0-					10
03	T. A.	5991	-0-	5991	11692	5991	2			N	-0-					10
04	T. A.	5826	-0-	5826	17518	5826	2			N	-0-					10
*05	22096 X	4578	-0-	-17518	-0-	4578	2			N	-0-					10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

12	17174 X	8516	-0-	-8658	-0-	8515	2	1	9	N	1	1	0			39
01	12555 X	11865	-0-	-690	-0-	11638	2	227	9	N	206	70	0	136	1	39
02	DLQ G-10	9662	-0-	9662	9662	9662	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10378	-0-	10378	20040	10378	2			N	-0-					-0-
04	23887 X	3847	-0-	-20040	-0-	138	1	1422	2	N	-0-					-0-
						2287	3									
*05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159 X	5502	-0-	-9657	-0-	5502	2			N	-0-					57
01	15159 X	8727	-0-	-6432	-0-	8616	2	111	9	N	101	101	1			57
02	10933 X	4850	-0-	-6083	-0-	4843	2	7	9	N	6					63
03	6417 X	4798	-0-	-1619	-0-	4790	2	8	9	N	7					70
04	6210 X	3894	-0-	-2316	-0-	137	1	3757	3	N	-0-					70
05	8742 X	5371	-0-	-3371	-0-	208	1	5163	3	N	-0-					70

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	58747	-0-	58747	58747	2070	1	56677	3	N	-0-					2
05	14B2 EXT	59985	-0-	59985	118732	2328	1	57657	3	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
01	0	W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
02	0	W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
03	0	W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
04	0	W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30464					N	NO RPT					86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	#	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	116	-0-	-145	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) //CONT.// 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	1176	-0-	1176	13982	924	1	252	9	N	229	249	1			78
07		0	1744	-0-	1744	15726	1145	1	299	2	N	273	260	1			91
							300	9									
08		0	1297	-0-	1297	17023	855	1	39	2	N	366	352	1			105
							403	9									
09		0	1212	-0-	1212	18235	679	1	80	2	N	412	419	1			98
							453	9									
10		0	1543	-0-	1543	19778	723	1	141	2	N	617	609	1			106
							679	9									
11		0	1412	-0-	1412	21190	753	1	659	9	N	599	617	1			88
12		0	1503	-0-	1503	22693	828	1	675	9	N	614	577	1			125
*01	24165	X	1472	-0-	-22693	-0-	863	1	609	9	N	554	559	1			120
02	8787	X	1292	-0-	-7495	-0-	722	1	570	9	N	518	484	1			154
03	9393	X	1430	-0-	-7963	-0-	845	1	585	9	N	532	595	1			91
04	9090	X	1397	-0-	-7693	-0-	793	1	604	9	N	549	528	1			112
05	9393	X	1404	-0-	-7989	-0-	811	1	593	9	N	539	540	1			111

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868

12	10943	10257	-0-	-686	-0-	10246	2	11	9	Y	10						157
01	10943	7892	-0-	-3051	-0-	7884	2	8	9	Y	7						164
02	10324	9025	-0-	-1299	-0-	9013	2	12	9	Y	11						175
03	10261 #	9019	-0-	-1242	-0-	9009	2	10	9	Y	9						184
04	9930 #	6658	-0-	-3272	-0-	6652	2	6	9	Y	5						189
05	10261 #	3822	-0-	-6439	-0-	3820	2	2	9	Y	2	163	1				28

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	4	2	13	9	Y	12	11	2			1
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	9	Y	12	12	1			1
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	9	Y	12	12	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			1
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28	1	155	9	Y	141	134	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	127	1			4

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	2	238	9	Y	216	214	2			13
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	9	Y	231	228	1			16
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	9	Y	214	211	1			19
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	44	2	273	9	Y	248	249	1			18
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	239	9	Y	217	222	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	120	1			4

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

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	Y	10	10	2			1
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1			1
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	17	1	10	9	Y	9	9	1			1
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1			1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	9	Y	11	11	1			1
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	10	1			-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

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	5			N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	5			N	-0-					-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	5			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	5			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	5			N	-0-					-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

12	6851	6459	-0-	-392	4245	6459	2		N	-0-			-0-
01	6851	6521	-0-	-330	3915	6521	2		N	-0-			-0-
02	6409	6066	-0-	-343	3572	6066	2		N	-0-			-0-
03	6851	5958	-0-	-893	2679	5958	2		N	-0-			-0-
04	6630	4776	-0-	-1854	825	4776	2		N	-0-			-0-
05	6510 #	4039	-0-	-2471	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					35
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	4					39
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					44
03	1271 X	1204	-0-	-67	-0-	1203	3	1	9	N	1					45
04	1230 X	1069	-0-	-161	-0-	1061	3	8	9	N	7					52
05	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					52

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

12	14136 X	994	-0-	-13142	-0-	855	1	61	3	Y	71					133
						78	9									
01	434 X	251	-0-	-183	-0-	251	1			Y	-0-					133
02	10266 X	1217	-0-	-9049	-0-	511	1	697	3	Y	8					141
						9	9									
03	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	671	1	9040	3	Y	41					182
						45	9									
04	10620 X	503	-0-	-10117	-0-	503	1			Y	-0-					182
05	1302 X	228	-0-	-1074	-0-	228	1			Y	-0-					182

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

12	620 N	618	-0-	-2	-0-	78	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	416	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	531	-0-	-120	-0-	29	1	502	3	Y	-0-					-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	3955	-0-	-1935	-0-	715	1	3240	2	N	-0-			164
01	5890 X	4499	-0-	-1391	-0-	975	1	3524	2	N	-0-			164
02	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	1284	1	4744	2	N	-0-			164
03	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	1439	1	5327	2	N	-0-			164
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1313	1	4701	2	N	-0-			164
05	6448 X	5708	-0-	-740	-0-	1154	1	4554	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

12	6200 X	4801	-0-	-1399	-0-	868	1	3933	2	N	-0-			204
01	6200 X	3816	-0-	-2384	-0-	827	1	2989	2	N	-0-			204
02	5684 X	3982	-0-	-1702	-0-	848	1	3134	2	N	-0-			204
03	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	1028	1	3804	2	N	-0-			204
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	1068	1	3822	2	N	-0-			204
*05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	1139	1	4497	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

12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	858	1	3888	2	N	-0-			64
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1066	1	3851	2	N	-0-			64
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	882	1	3257	2	N	-0-			64
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	853	1	3158	2	N	-0-			64
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	798	1	2856	2	N	-0-			64
*05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	684	1	2698	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

12	10664 X	5305	-0-	-5359	-0-	959	1	4346	2	N	-0-			104
01	7843 X	4475	-0-	-3368	-0-	970	1	3505	2	N	-0-			104
02	7482 X	4146	-0-	-3336	-0-	883	1	3263	2	N	-0-			104
03	7998 X	4207	-0-	-3791	-0-	895	1	3312	2	N	-0-			104
04	7740 X	4047	-0-	-3693	-0-	884	1	3163	2	N	-0-			104
*05	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1216	1	4799	2	N	-0-			104

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350

12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			46
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

12	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	499	1	3555	3	Y	-0-			43
01	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	515	1	3600	3	Y	10			53
						11	9							
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	482	1	3405	3	Y	-0-			53
03	4061 X	3764	-0-	-297	-0-	478	1	3286	3	Y	-0-			53
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	535	1	3611	3	Y	14			67
						15	9							
*05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	499	1	3685	3	Y	-0-			67

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 #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	721	1	5143	3	Y	-0-					41
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	733	1	5129	3	Y	9					50
						10	9									
02	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	659	1	4659	3	Y	-0-					50
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	683	1	4694	3	Y	-0-					50
04	5640 X	5608	-0-	-32	-0-	722	1	4871	3	Y	14					64
						15	9									
05	5828 X	5288	-0-	-540	-0-	631	1	4657	3	Y	-0-					64

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

12	434 N	376	-0-	-58	-0-	46	1	330	3	N	-0-					-0-
01	434 N	202	-0-	-232	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
02	348 N	287	-0-	-61	-0-	36	1	251	3	N	-0-					-0-
03	372 N	195	-0-	-177	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
04	0	150	-0-	150	150	19	1	131	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2016 - P/A 04/25/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	4216	2100	-0-	-2116	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	4216	2072	-0-	-2144	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2958	1916	-0-	-1042	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2821 #	2017	-0-	-804	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2190 #	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	2108 #	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100) 48850 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WERNLI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16

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

12	13888	X	11211	-0-	-2677	-0-	831	1	10341	3	Y	35				277
							39	9								
*01	12524	X	10120	-0-	-2404	-0-	911	1	9209	2	Y	-0-	64	1		213
*02	12528	X	8825	-0-	-3703	-0-	804	1	8021	2	Y	-0-				213
*03	13392	X	9860	-0-	-3532	-0-	591	1	9269	2	Y	-0-				213
*04	12960	X	10397	-0-	-2563	-0-	929	1	9436	2	Y	29				242
							32	9								
*05	11222	X	10764	-0-	-458	-0-	940	1	9807	2	Y	15				257
							17	9								

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	1				7
							1	9								
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	124				131
							136	9								
*02	290	N	278	-0-	-12	-0-	23	1	234	2	Y	19	48	1		102
							21	9								
*03	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	262	2	Y	24				126
							26	9								
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	29	46	1		109
							32	9								
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	15				124
							17	9								

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

12	2830 X	691	-0-	-2139	-0-	51	1	638	3	Y	2					12
						2	9									
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	124					136
						136	9									
*02	754 N	612	-0-	-142	-0-	54	1	537	2	Y	19	48	1			107
						21	9									
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	24					131
						26	9									
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	29	46	1			114
						32	9									
*05	899 X	629	-0-	-270	-0-	54	1	558	2	Y	15					129
						17	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2787	Y	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

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

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

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

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895 S	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1848	2	N	15					80
						17	9									
01	1891 S	1889	-0-	-2	-0-	30	1	1850	2	N	8					88
						9	9									
02	1943 S	888	-0-	-1055	-0-	20	1	865	2	N	3					91
						3	9									
03	1891 S	1628	-0-	-263	-0-	30	1	1591	2	N	6					97
						7	9									
04	1830 S	398	-0-	-1432	-0-	20	1	377	2	N	1					98
						1	9									
*05	1345 S	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	4					102
						4	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-	50	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

12	5022 X	4255	-0-	-767 B	-0-	1104	1	3073	2	N	71					252
						78	9									
01	4929 X	3352	-0-	-1577 B	-0-	779	1	2501	2	N	65					317
						72	9									
02	4582 X	3753	-0-	-829 B	-0-	917	1	2735	2	N	92					409
						101	9									
03	4898 X	2047	-0-	-2851 B	-0-	147	1	1833	2	N	61	153	1			317
						67	9									
04	4260 X	3749	-0-	-511 B	-0-	321	1	3347	2	N	74	178	1			213
						81	9									
05	4247 X	3406	-0-	-841 B	-0-	476	1	2853	2	N	70					283
						77	9									

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) //CONT.// 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	1116	X	426	-0-	-690 B	-0-	107	1	298	2	N	19					151
							21	9									
01	1116	X	942	-0-	-174 B	-0-	220	1	704	2	N	16					167
							18	9									
02	3103	X	1687	-0-	-1416 B	-0-	416	1	1243	2	N	25					192
							28	9									
03	1426	X	410	-0-	-1016 B	-0-	29	1	355	2	N	24					216
							26	9									
04	1380	X	730	-0-	-650 B	-0-	59	1	621	2	N	45					261
							50	9									
05	1798	X	295	-0-	-1503 B	-0-	38	1	226	2	N	28	58	6			231
							31	9									

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	N	107	151	1			63
							118	9									
01	859	R	859	-0-	-0-	-0-	45	1	745	2	N	63	98	1			28
							69	9									
02	899	#	759	-0-	-140	-0-	39	1	657	2	N	57					85
							63	9									
03	1116	#	644	-0-	-472	-0-	27	1	553	2	N	58	118	1			25
							64	9									
04	1080	#	598	-0-	-482	-0-	29	1	488	2	N	74					99
							81	9									
05	1116	#	676	-0-	-440	-0-	34	1	580	2	N	56	137	1			18
							62	9									

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5949	-0-	-282 B	-0-	349	1	5488	2	N	102					200
							112	9									
01	6231	X	6030	-0-	-201 B	-0-	522	1	5401	2	N	97	184	1			113
							107	9									
02	5655	X	5571	-0-	-84 B	-0-	442	1	5051	2	N	71					184
							78	9									
03	6045	X	5190	-0-	-855 B	-0-	406	1	4700	2	N	76					260
							84	9									
04	5850	X	5010	-0-	-840 B	-0-	327	1	4600	2	N	75					335
							83	9									
05	6045	X	5483	-0-	-562 B	-0-	411	1	4997	2	N	68	191	1			212
							75	9									

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	X	863	-0-	-0- B	-0-	98	1	735	2	N	27					89
							30	9									
01	1119	X	1119	-0-	-0- B	-0-	126	1	941	2	N	47					136
							52	9									
02	1021	X	1021	-0-	-0- B	-0-	98	1	865	2	N	53					189
							58	9									
03	1122	X	1122	-0-	-0- B	-0-	126	1	956	2	N	36	182	1			43
							40	9									
04	1591	X	1591	-0-	-0- B	-0-	238	1	1277	2	N	69					112
							76	9									
05	1116	X	491	-0-	-625 B	-0-	56	1	415	2	N	18					130
							20	9									

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6254 R	6078	-0-	-176	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
01	5060 R	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
02	6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
03	7316	7363	-0-	47	47	7363	2		N	-0-			-0-
04	6831 R	6784	-0-	-47	-0-	6784	2		N	-0-			-0-
05	6913 #	6094	-0-	-819	-0-	6094	2		N	-0-			-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2015 - P/A 11-13-2015

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	3100	N	563	-0-	-2537	44931	563	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	603	-0-	-2497	42434	603	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	569	-0-	-2331	40103	569	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	527	-0-	-2573	37530	527	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	501	-0-	-2499	35031	501	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	516	-0-	-2584	32447	516	2	Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	379	2		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9566	X	368	-0-	-9198	-0-	327	2	41	9	N	37	32	1			13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	152	-0-	-220	-0-	152	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 #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	X	129	-0-	-473	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5060 - 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	430	200	2	230	9	Y	209	169	1			40

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 06806 12/15/2015

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	-0-	-0-	-9269	-0-					N	78	169	1			177
01	9269	-0-	-0-	-9269	-0-					N	141					318
02	8671	-0-	-0-	-8671	-0-					N	-0-	85	1			233
03	9269	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					233
04	8970	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					233
05	0 #	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 #	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

12	2307 X	2190	-0-	-117	-0-	220	1	800	3	N	1064	1070	1			245
						1170	9									
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	220	1	666	3	N	1052	1087	1			210
						1157	9									
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	205	1	756	3	N	867	900	1			177
						954	9									
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	204	1	913	3	N	840	903	1			114
						924	9									
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	203	1	1023	3	N	686	691	1			109
						755	9									
*05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	221	1	1266	3	N	901	694	1			316
						991	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	347	1	4545	3	Y	64	97	1			27
						70	9									
01	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	347	1	3231	3	Y	36					63
						40	9									
02	4002 X	2883	-0-	-1119	-0-	323	1	2503	3	Y	52	87	1			28
						57	9									
03	4960 X	2647	-0-	-2313	-0-	328	1	2291	3	Y	25					53
						28	9									
04	4800 X	1086	-0-	-3714	-0-	476	1	562	3	Y	44					97
						48	9									
05	4960 X	984	-0-	-3976	-0-	213	1	738	3	Y	30					127
						33	9									

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

12	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	347	1	2085	3	Y	29	65	1			15
						32	9									
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	347	1	2836	3	Y	38					53
						42	9									
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	323	1	2107	3	Y	67	86	1			34
						74	9									
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	328	1	2207	3	Y	28					62
						31	9									
04	2850 X	305	-0-	-2545	-0-	70	1	226	3	Y	8					70
						9	9									
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					70

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

12	13237 X	5089	-0-	-8148	-0-	116	1	4797	3	Y	160	159	1			16
						176	9									
01	10075 X	5582	-0-	-4493	-0-	280	1	5128	3	Y	158	140	1			34
						174	9									
02	6206 X	4249	-0-	-1957	-0-	373	1	3748	3	Y	116	125	1			25
						128	9									
03	6634 X	3128	-0-	-3506	-0-	384	1	2639	3	Y	95	105	1			15
						105	9									
04	6420 X	1930	-0-	-4490	-0-	360	1	1513	3	Y	52	49	1			18
						57	9									
*05	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	3	Y	211	170	1			59
						232	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

12	31403 X	9073	-0-	-22330	-0-	118	1	8643	3	Y	284	281	1			28
						312	9									
01	31403 X	14746	-0-	-16657	-0-	281	1	14164	3	Y	274	244	1			58
						301	9									
02	29377 X	11857	-0-	-17520	-0-	373	1	11208	3	Y	251	256	1			53
						276	9									
03	12772 X	10357	-0-	-2415	-0-	384	1	9760	3	Y	194	216	1			31
						213	9									
04	14280 X	8826	-0-	-5454	-0-	367	1	8277	3	Y	165	142	1			54
						182	9									
05	14756 X	7212	-0-	-7544	-0-	507	1	6523	3	Y	165	166	1			53
						182	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

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

12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3		N	-0-			-0-
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3		N	-0-			-0-
02	928 N	903	-0-	-25	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03	961 N	307	-0-	-654	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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

LAKE PASTURE (FT-585) 51512 760 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 16 RRCID -> 276406 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

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

12	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-	111	1	-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	875	1	2080	2	N	-0-					-0-
						410	3									
01	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	889	1	1441	2	N	-0-					-0-
						229	3									
02	3654 X	2413	-0-	-1241	-0-	869	1	1305	2	N	-0-					-0-
						239	3									
03	3906 X	3175	-0-	-731	-0-	1547	1	1374	2	N	-0-					-0-
						254	3									
04	3780 X	2731	-0-	-1049	-0-	1159	1	1177	2	N	-0-					-0-
						395	3									
05	3379 X	1368	-0-	-2011	-0-	1368	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	819	1	1946	2	N	-0-					-0-
						384	3									
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	1365	1	2212	2	N	-0-					-0-
						351	3									
02	4176 X	3702	-0-	-474	-0-	1333	1	2002	2	N	-0-					-0-
						367	3									
03	4464 X	4187	-0-	-277	-0-	2040	1	1812	2	N	-0-					-0-
						335	3									
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1945	1	1975	2	N	-0-					-0-
						663	3									
05	3968 X	1620	-0-	-2348	-0-	1620	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	4638	-0-	-911	-0-	1206	1	2867	2	N	-0-					-0-
						565	3									
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	1563	1	2533	2	N	-0-					-0-
						403	3									
02	4959 X	2488	-0-	-2471	-0-	897	1	1345	2	N	-0-					-0-
						246	3									
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
02	1943 N	1602	-0-	-341	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
*05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-			-0-
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3		N	-0-			-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
*05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	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

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	977	-0-	977	977	977	3		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3		N	-0-			-0-
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3		N	-0-			-0-
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3		N	-0-			-0-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3		N	-0-			-0-
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-			-0-
*05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-				N	-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

12	1736 N	1094	-0-	-642		-0-	1094	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1417	-0-	-164		-0-	1417	3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1351	-0-	-186		-0-	1351	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	836	-0-	-249		-0-	836	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-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
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-

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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	154	1	231	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

12	4712	X	2788	-0-	-1924	-0-	725	1	1723	2	N	-0-					-0-
							340	3									
01	4712	X	2094	-0-	-2618	-0-	727	1	1179	2	N	-0-					-0-
							188	3									
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	826	1	1240	2	N	-0-					-0-
							227	3									
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	1190	1	1057	2	N	-0-					-0-
							195	3									
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	960	1	975	2	N	-0-					-0-
							328	3									
05	2790	X	1619	-0-	-1171	-0-	1619	1			N	-0-					-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	40300	X	33734	-0-	-6566	B	-0-	135	1	33437	2	N	147	341	1			78
								162	9									
01	40300	X	32455	-0-	-7845	B	-0-	128	1	32158	2	N	154					232
								169	9									
02	33466	X	29667	-0-	-3799	B	-0-	116	1	29426	2	N	114					346
								125	9									
03	35774	X	30754	-0-	-5020	B	-0-	115	1	30533	2	N	96	356	1			86
								106	9									
04	32640	X	28928	-0-	-3712	B	-0-	107	1	28708	2	N	103					189
								113	9									
05	33728	X	30462	-0-	-3266	B	-0-	110	1	30190	2	N	147					336
								162	9									

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2071	-0-	-2548 B	-0-	8	1	2030	2	N	30					337
							33	9									
01	4619	X	1723	-0-	-2896 B	-0-	7	1	1673	2	N	39					376
							43	9									
02	4321	X	1991	-0-	-2330 B	-0-	8	1	1941	2	N	38	192	1			222
							42	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	16	1	4320	2	N	89	184	1			127
							98	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	16	1	4372	2	N	88					215
							97	9									
*05	5885	X	5885	-0-	-0- B	-0-	21	1	5777	2	N	79					294
							87	9									

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	130	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16

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

12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1203	3	108	9	N	98	98	0			-0-
01	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1349	3	99	9	N	90	90	0			-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1285	3	97	9	N	88	88	0			-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1525	3	99	9	N	90	90	0			-0-
04	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1148	3	55	9	N	50	50	0			-0-
05	1488	N	945	-0-	-543	-0-	945	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

12	15655	X	10139	-0-	-5516	-0-	10077	3	62	9	N	56	56	0			-0-
01	15655	X	9844	-0-	-5811	-0-	9794	3	50	9	N	45	45	0			-0-
02	12760	X	8209	-0-	-4551	-0-	8166	3	43	9	N	39	39	0			-0-
03	13640	X	7902	-0-	-5738	-0-	7867	3	35	9	N	32	32	0			-0-
04	10860	X	10620	-0-	-240	-0-	10586	3	34	9	N	31	31	0			-0-
*05	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			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

12	992	X	897	-0-	-95	-0-	842	3	55	9	N	50	50	0			-0-
01	992	X	763	-0-	-229	-0-	724	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	928	X	658	-0-	-270	-0-	624	3	34	9	N	31	31	0			-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1056	3	50	9	N	45	45	0			-0-
04	900	X	844	-0-	-56	-0-	815	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	1395	N	957	-0-	-438	-0-	947	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1305	N	1045	-0-	-260	-0-	1034	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2103	3	20	9	N	18	18	0			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1545	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	3			N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17515	X	8269	-0-	-9246	-0-	7955	3	314	9	N	285	285	0			-0-
01	17515	X	7958	-0-	-9557	-0-	7709	3	249	9	N	226	226	0			-0-
02	13340	X	7352	-0-	-5988	-0-	7114	3	238	9	N	216	216	0			-0-
03	13113	X	7952	-0-	-5161	-0-	7732	3	220	9	N	200	200	0			-0-
04	8010	X	7518	-0-	-492	-0-	7364	3	154	9	N	140	140	0			-0-
*05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	12454	3	589	9	N	535	535	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

12	620	N	399	-0-	-221	-0-	337	3	62	9	N	56	56	0			-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	471	3	70	9	N	64	64	0			-0-
02	638	X	540	-0-	-98	-0-	468	3	72	9	N	65	65	0			-0-
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	463	3	61	9	N	55	55	0			-0-
04	510	X	505	-0-	-5	-0-	461	3	44	9	N	40	40	0			-0-
*05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	779	3	182	9	N	165	165	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

12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1183	3	487	9	N	443	443	0			-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1176	3	397	9	N	361	361	0			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	990	3	345	9	N	314	314	0			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1528	3	455	9	N	414	414	0			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1276	3	279	9	N	254	254	0			-0-
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1460	3	660	9	N	600	600	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	687	3	241	9	N	219	219	0			-0-
01	868	X	724	-0-	-144	-0-	562	3	162	9	N	147	147	0			-0-
02	841	X	669	-0-	-172	-0-	516	3	153	9	N	139	139	0			-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	861	3	218	9	N	198	198	0			-0-
04	900	X	639	-0-	-261	-0-	539	3	100	9	N	91	91	0			-0-
05	930	X	771	-0-	-159	-0-	771	3			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

12	5390	R	5390	-0-	-0-	-0-	4844	3	546	9	N	496	496	0			-0-
01	5363	#	5136	-0-	-227	-0-	4701	3	435	9	N	395	395	0			-0-
02	5017	#	4833	-0-	-184	-0-	4412	3	421	9	N	383	383	0			-0-
03	5651	R	5651	-0-	-0-	-0-	5225	3	426	9	N	387	387	0			-0-
04	5220	#	4788	-0-	-432	-0-	4517	3	271	9	N	246	246	0			-0-
05	5394	#	5391	-0-	-3	-0-	4811	3	580	9	N	527	527	0			-0-

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	341	1	2282	3	N	605	605	0			-0-
							666	9									
01	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	341	1	2239	3	N	487	487	0			-0-
							536	9									
02	3132	X	2939	-0-	-193	-0-	242	1	2162	3	N	486	486	0			-0-
							535	9									
03	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	341	1	2278	3	N	437	437	0			-0-
							481	9									
04	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	330	1	2172	3	N	306	306	0			-0-
							337	9									
*05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	341	1	3580	3	N	328	328	0			-0-
							361	9									

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

12	4278	X	58	-0-	-4220 B	-0-	48	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	5618	3	955	9	N	868	868	0			-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	242	1	2384	3	N	380	380	0			-0-
							418	9									
03	589	X	191	-0-	-398 B	-0-	22	1	147	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
04	1020	X	215	-0-	-805 B	-0-	44	1	154	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
*05	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	154	1	2227	3	N	461	461	0			-0-
							507	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

12	496	N	331	-0-	-165 B	-0-	310	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	632	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	576	3	33	9	N	30	30	0			-0-
03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	919	3	45	9	N	41	41	0			-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	4903	3	179	9	N	163	163	0			-0-
*05	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1428	3	29	9	N	26	26	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

12	9300	X	5708	-0-	-3592 B	-0-	275	1	5367	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
01	8153	X	5547	-0-	-2606 B	-0-	341	1	5144	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
02	7627	X	4159	-0-	-3468 B	-0-	132	1	3894	3	N	121	121	0			-0-
							133	9									
03	7285	X	4275	-0-	-3010 B	-0-	4148	3	127	9	N	115	115	0			-0-
04	5730	X	1296	-0-	-4434 B	-0-	330	1	937	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
05	5704	X	1015	-0-	-4689 B	-0-	275	1	720	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38006	X	37278	-0-	-728 B	-0-	326	1	34942	3	N	1827	1827	0			-0-
							2010	9									
01	38006	X	36659	-0-	-1347 B	-0-	326	1	34440	3	N	1721	1721	0			-0-
							1893	9									
02	39440	X	35697	-0-	-3743 B	-0-	305	1	33622	3	N	1609	1609	0			-0-
							1770	9									
03	42160	X	36223	-0-	-5937 B	-0-	326	1	34168	3	N	1572	1572	0			-0-
							1729	9									
04	39570	X	35766	-0-	-3804 B	-0-	316	1	33786	3	N	1513	1513	0			-0-
							1664	9									
*05	46640	X	46640	-0-	-0- B	-0-	326	1	44149	3	N	1968	1968	0			-0-
							2165	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

12	7099	X	5209	-0-	-1890	-0-	21	1	5188	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4622	-0-	-2446	-0-	18	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	4199	-0-	-2094	-0-	16	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4137	-0-	-2063	-0-	16	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	2318	-0-	-2722	-0-	9	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	1391	-0-	-3817	-0-	5	1	1386	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

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

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1550	#	1275	-0-	-275 B	-40732	1275	2			N	-0-					-0-
01	1488	#	1050	-0-	-438 B	-41170	1050	2			N	-0-					-0-
02	1334	#	NO RPT	-0-	-1334 B	-42504					N	NO RPT					-0-
03	1209	#	NO RPT	-0-	-1209 B	-43713					N	NO RPT					-0-
04	1230	#	NO RPT	-0-	-1230 B	-44943					N	NO RPT					-0-
05	1271	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-46214					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
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
12	2201 #	1151	-0-	-1050 B	-31493	1151	2		N	-0-			-0-
01	2666 #	1389	-0-	-1277 B	-32770	1389	2		N	-0-			-0-
02	2494 #	NO RPT	-0-	-2494 B	-35264				N	NO RPT			-0-
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-37062				N	NO RPT			-0-
04	1470 #	NO RPT	-0-	-1470 B	-38532				N	NO RPT			-0-
05	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-39927				N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

12	4402 #	1275	-0-	-3127 B	-24680	1275	2		N	-0-			-0-
01	4402 #	1050	-0-	-3352 B	-28032	1050	2		N	-0-			-0-
02	3509 #	NO RPT	-0-	-3509 B	-31541				N	NO RPT			-0-
03	3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-35075				N	NO RPT			-0-
04	1230 #	NO RPT	-0-	-1230 B	-36305				N	NO RPT			-0-
05	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-37576				N	NO RPT			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

12	2759 #	2515	-0-	-244 B	-16817	2515	2		N	-0-			-0-
01	3348 #	1819	-0-	-1529 B	-18346	1819	2		N	-0-			-0-
02	3132 #	NO RPT	-0-	-3132 B	-21478				N	NO RPT			-0-
03	2759 #	NO RPT	-0-	-2759 B	-24237				N	NO RPT			-0-
04	2460 #	NO RPT	-0-	-2460 B	-26697				N	NO RPT			-0-
05	2511 #	NO RPT	-0-	-2511 B	-29208				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

12	713 #	701	-0-	-12 B	-40856	701	2		N	-0-			-0-
01	682 #	321	-0-	-361 B	-41217	321	2		N	-0-			-0-
02	870 #	-0-	-0-	-870 B	-42087				N	-0-			-0-
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-43017				N	-0-			-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-43917				N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713 B	-44630				N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390

12	6789	2176	-0-	-4613	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
01	6789	2566	-0-	-4223	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
02	6351	1775	-0-	-4576	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
03	6789	823	-0-	-5966	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	2455	-0-	-2040	-0-	2455	2			N	-0-					224
01	4495	X	4343	-0-	-152	-0-	4343	2			N	-0-					224
02	3538	X	2210	-0-	-1328	-0-	2170	2	40	9	N	36	185	1			75
03	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	2202	2	9	9	N	8					83
04	4200	X	2523	-0-	-1677	-0-	2515	2	8	9	N	7					90
05	4340	X	3547	-0-	-793	-0-	3533	2	14	9	N	13					103

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					40
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					40
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-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

12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					102
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-	90	1			12
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					12
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	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

12	719	X	719	-0-	-0- B	-0-	210	1	509	2	N	-0-					87
01	914	X	914	-0-	-0- B	-0-	330	1	584	2	N	-0-					87
02	1189	X	993	-0-	-196 B	-0-	405	1	588	2	N	-0-					87
03	1271	X	992	-0-	-279 B	-0-	405	1	587	2	N	-0-					87
04	1230	X	978	-0-	-252 B	-0-	420	1	558	2	N	-0-					87
*05	1348	X	1348	-0-	-0- B	-0-	405	1	587	2	N	324	186	1			225
							356	9									

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

OXY USA INC. 630591
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1345	1	10475	2	Y	288	354	0			107
						317	9									
01	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	1252	1	9931	2	Y	233	175	0			165
						256	9									
02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1251	1	9039	2	Y	274	179	0	177	1	83
						301	9									
03	10168 X	7502	-0-	-2666	-0-	1003	1	6344	2	Y	141	39	0	168	1	17
						155	9									
04	9840 X	8236	-0-	-1604	-0-	1102	1	6891	2	Y	221	218	1			20
						243	9									
05	10168 X	10091	-0-	-77	-0-	1331	1	8503	2	Y	234	228	1			26
						257	9									

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					68
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	2	N	-0-					68
02	667 N	536	-0-	-131	-0-	65	1	471	2	N	-0-					68
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	73	1	462	2	N	-0-					68
04	570 N	435	-0-	-135	-0-	60	1	375	2	N	-0-					68
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	79	1	506	2	N	-0-					68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2016 - PLUGGED 02/24/16

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

12	496 N	249	-0-	-247	-0-	20	1	219	2	N	9					60
						10	9									
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	5					65
						6	9									
02	522 N	413	-0-	-109	-0-	20	1	386	2	N	6					71
						7	9									
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	N	7					78
						8	9									
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	N	8					86
						9	9									
*05	434 N	246	-0-	-188	-0-	10	1	236	2	N	-0-					86

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

12	13020 X	11400	-0-	-1620	-0-	11400	2		N	-0-			-0-
01	12834 X	11463	-0-	-1371	-0-	11463	2		N	-0-			-0-
02	11600 X	10803	-0-	-797	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
03	12400 X	11172	-0-	-1228	-0-	11172	2		N	-0-			-0-
04	11100 X	10741	-0-	-359	-0-	10741	2		N	-0-			-0-
05	11563 X	11091	-0-	-472	-0-	11091	2		N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	365				N	-0-			-0-
01	365 X	-0-	-0-	-365	-0-				N	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

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

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

12	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

12	11067 X	6515	-0-	-4552	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
01	9021 X	6513	-0-	-2508	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2		N	-0-			-0-
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6728	-0-	-898	-0-	6728	2		N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

12	20429 X	16177	-0-	-4252	-0-	16177	2		N	-0-			-0-
01	19995 X	16522	-0-	-3473	-0-	16522	2		N	-0-			-0-
02	16675 X	15274	-0-	-1401	-0-	15274	2		N	-0-			-0-
03	17825 X	15129	-0-	-2696	-0-	15129	2		N	-0-			-0-
04	15990 X	14939	-0-	-1051	-0-	14939	2		N	-0-			-0-
05	16523 X	15210	-0-	-1313	-0-	15210	2		N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
O LEARY, JOHN C. 621270
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - P/A 12-18-2015

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

12	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	N	-0-			-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

12	7409	X	5774	-0-	-1635	-0-	372	1	5402	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	3130	-0-	-4279	-0-	219	1	2911	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	2	N	-0-					70
01	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	71	1	947	2	N	-0-					70
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					70
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					70
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	83	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	708	-0-	-532	-0-	50	1	658	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	278	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	161	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3697 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		534	-0-	534	1679	34	1	500	2	N	-0-					-0-
01	2001	X	322	-0-	-1679	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-					-0-
01	558	N	288	-0-	-270	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LONKEN (7030) //CONT.// 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
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
12	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2059	2	59	9	N	54					154
01	2480 X	2122	-0-	-358	-0-	2068	2	54	9	N	49	170	1			33
02	2291 X	1966	-0-	-325	-0-	1923	2	43	9	N	39					72
03	2387 X	2101	-0-	-286	-0-	2044	2	57	9	N	52					124
04	2040 X	1994	-0-	-46	-0-	1944	2	50	9	N	45					169
05	2108 X	2103	-0-	-5	-0-	2052	2	51	9	N	46					215

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STEVENSON, H. E. 819582
ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 #	827	-0-	-2645	-0-	824	2	3	9	N	3					178
01	3007 #	2259	-0-	-748	-0-	2249	2	10	9	N	9					187
02	2813 #	1925	-0-	-888	-0-	1913	2	12	9	N	11					198
03	2356 #	1033	-0-	-1323	-0-	1031	2	2	9	N	2					200
04	2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10					210
05	2263 #	1597	-0-	-666	-0-	1595	2	2	9	N	2					212

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (7500) 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MELBOURN, W. C. WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	18	1	8	9	N	7					38
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6479					N	-0-					6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

12	3100	N	8144	-0-	5044	5044	257	1	7444	2	N	403	191	1			273
							443	9									
01	3100	N	11604	-0-	8504	13548	297	1	10809	2	N	453	549	1			177
							498	9									
02	2900	N	857	-0-	-2043	11505	11	1	373	2	N	430	377	1			230
							473	9									
03	9624		9624	-0-	-0-	11505	269	1	8950	2	N	368	366	1			232
							405	9									
*04	8209		8209	-0-	-0-	11505	251	1	7613	2	N	314	357	1			189
							345	9									
05	1240		NO RPT	-0-	-1240	10265					N	NO RPT					189

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
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	79					167
							87	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	6					173
							7	9									
02	2900	N	4431	-0-	1531	1531	264	1	4157	2	N	9					182
							10	9									
03	1999	N	468	-0-	-1531	-0-	11	1	373	2	N	76	188	1			70
							84	9									
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	14	1	435	2	N	15					85
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

12	4991	#	3033	-0-	-1958	-0-	2987	2	46	9	N	42					147
01	4991	#	3562	-0-	-1429	-0-	3500	2	62	9	N	56					203
02	4669	#	2447	-0-	-2222	-0-	2416	2	31	9	N	28	164	1			67
03	3410	#	3130	-0-	-280	-0-	3089	2	41	9	N	37					104
*04	3450	#	1454	-0-	-1996	-0-	1450	2	4	9	N	4					108
05	3565	#	1667	-0-	-1898	-0-	1645	2	22	9	N	20					128

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

12	10755	R	10755	-0-	-0-	-0-	352	1	10173	2	N	209	191	1			250
							230	9									
01	11803	R	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11235	2	N	235	346	1			139
							259	9									
02	10150		11101	-0-	951	951	305	1	10585	2	N	192	185	1			146
							211	9									
03	22996		11895	-0-	-11101	-0-	340	1	11312	2	N	221	183	1			184
							243	9									
*04	10651		10651	-0-	-0-	-0-	335	1	10156	2	N	145	188	1			141
							160	9									
05	10850		NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					141

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	542	1	2548	2	Y	129	37	1			128
						142	9									
01	3100 X	613	-0-	-2487	-0-	113	1	500	2	Y	-0-	106	1			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	33	1			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	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

12	7409 X	3541	-0-	-3868	-0-	591	1	2781	2	Y	154	132	1			139
						169	9									
01	7285 X	6504	-0-	-781	-0-	1168	1	5175	2	Y	146	54	1			231
						161	9									
02	DLQ G-10	4241	-0-	4241	4241	4029	2	212	9	Y	193	120	1			304
03	DLQ G-10	5186	-0-	5186	9427	5186	2			Y	-0-					304
04	DLQ G-10	5365	-0-	5365	14792	5365	2			Y	-0-					304
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14792					Y	NO RPT					304

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					150
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	19					169
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	1					170
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	185	1			102
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	109	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	53	1	234	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

12	1457	X	86	-0-	-1371	-0-	86	2			N	-0-					65
01	1457	X	548	-0-	-909	-0-	545	2	3	9	N	3					68
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					78
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					78
*04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	534	2	15	9	N	14					92
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

12	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	2016	2	78	9	N	71					196
01	2573	X	1907	-0-	-666	-0-	1833	2	74	9	N	67	184	1			79
02	2030	X	1898	-0-	-132	-0-	1808	2	90	9	N	82					161
03	2139	X	1983	-0-	-156	-0-	1884	2	99	9	N	90	184	1			67
04	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	1922	2	105	9	N	95					162
05	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	1965	2	91	9	N	83	180	1			65

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

12	2015	X	977	-0-	-1038	-0-	935	2	42	9	N	38					143
01	1922	X	961	-0-	-961	-0-	942	2	19	9	N	17					160
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	N	10					170
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	N	7					177
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20					197
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1285	2	30	9	N	27	179	1			45

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

12	992	X	743	-0-	-249	-0-	721	2	22	9	N	20					164
01	992	X	845	-0-	-147	-0-	819	2	26	9	N	24					188
02	899	N	786	-0-	-113	-0-	762	2	24	9	N	22	186	1			24
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	765	2	33	9	N	30					54
04	810	N	630	-0-	-180	-0-	612	2	18	9	N	16					70
05	837	N	500	-0-	-337	-0-	490	2	10	9	N	9					79

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

12	806	X	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					48
01	806	X	675	-0-	-131	-0-	673	2	2	9	N	2					50
02	754	N	655	-0-	-99	-0-	653	2	2	9	N	2					52
03	806	N	483	-0-	-323	-0-	481	2	2	9	N	2					54
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			N	-0-					54
05	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-					54

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

12	1271 X	841	-0-	-430	-0-	826	3	15	9	N	14					124
01	1271 X	480	-0-	-791	-0-	474	3	6	9	N	5					129
02	1189 X	282	-0-	-907	-0-	279	3	3	9	N	3					132
03	837 X	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-					132
04	810 X	136	-0-	-674	-0-	133	3	3	9	N	3					135
05	837 X	108	-0-	-729	-0-	108	3			N	-0-					135

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

12	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1650	3	32	9	Y	29					83
01	1798 X	1409	-0-	-389	-0-	1335	3	74	9	Y	67					150
02	1653 X	1642	-0-	-11	-0-	1489	3	153	9	Y	139	181	1			108
03	1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1577	3	105	9	Y	95	163	1			40
04	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1593	3	75	9	Y	68	59	1			49
05	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	1461	3	58	9	Y	53	48	1			54

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

12	14601 X	1615	-0-	-12986	-0-	1572	3	43	9	Y	39					39
01	13733 X	4085	-0-	-9648	-0-	4038	3	47	9	Y	43					82
02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10832	3	87	9	Y	79	115	1			46
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11748	3	107	9	Y	97	115	1			28
04	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11531	3	134	9	Y	122	82	1			68
*05	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11378	3	154	9	Y	140	99	1			109

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

12	1643 N	893	-0-	-750	-0-	867	2	26	9	Y	24					35
01	1488 N	832	-0-	-656	-0-	777	2	55	9	Y	50	63	1			22
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	828	2	52	9	Y	47					69
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	812	2	54	9	Y	49	86	1			32
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	449	2	40	9	Y	36					68
05	930 N	115	-0-	-815	-0-	79	2	36	9	Y	33	82	1			19

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2420	3	42	9	Y	38	35	1			18
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	3	55	9	Y	50	34	1			34
02	2523	X	2014	-0-	-509	-0-	1971	3	43	9	Y	39	36	1			37
03	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	1961	3	47	9	Y	43	36	1			44
04	2610	X	2054	-0-	-556	-0-	2012	3	42	9	Y	38	36	1			46
05	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	2278	3	36	9	Y	33	38	1			41

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

12	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1482	3	26	9	Y	24	23	1			8
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1659	3	41	9	Y	37	25	1			20
02	1566	N	1419	-0-	-147	-0-	1388	3	31	9	Y	28	25	1			23
03	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1335	3	32	9	Y	29	25	1			27
04	1650	N	270	-0-	-1380	-0-	264	3	6	9	Y	5	16	1			16
05	1519	N	180	-0-	-1339	-0-	177	3	3	9	Y	3	10	1			9

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

12	10633	X	8564	-0-	-2069	-0-	8417	3	147	9	N	134	129	1			66
01	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	7964	3	197	9	N	179	125	1			120
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6766	3	150	9	N	136	126	1			130
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6324	3	152	9	N	138	123	1			145
04	9150	X	8287	-0-	-863	-0-	8115	3	172	9	N	156	134	1			167
05	8556	X	7904	-0-	-652	-0-	7777	3	127	9	N	115	133	1			149

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					37
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					44
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	484	2	3	9	N	3	12	1			35
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7					42
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	N	6	12	1			36
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					43

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

12	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	1055	2	83	9	N	75					87
01	1426	X	981	-0-	-445	-0-	912	2	69	9	N	63	114	1			36
02	1334	X	932	-0-	-402	-0-	880	2	52	9	N	47					83
03	1178	X	1088	-0-	-90	-0-	1034	2	54	9	N	49	99	1			33
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	931	2	48	9	N	44					77
05	1147	X	855	-0-	-292	-0-	818	2	37	9	N	34	91	1			20

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

12	1426	X	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-					45
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					45
02	1479	N	1089	-0-	-390	-0-	1024	3	65	9	N	59	64	1			40
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1059	3	79	9	N	72	89	1			23
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1086	3	59	9	N	54	42	1			35
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1097	3	43	9	N	39	35	1			39

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

12	1240	X	124	-0-	-1116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	92	-0-	-1148	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	60	-0-	-1100	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	992	X	86	-0-	-906	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	240	X	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	51	2	3	9	N	3					83
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	34	2	6	9	N	5					88
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	N	3	2	1			89
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3					92
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	N	4	6	1			90
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	N	6					96

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

12	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2258	2	109	9	N	99	185	1			91
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3509	2	196	9	N	178					269
02	2900	N	4823	-0-	1923	1923	4646	2	177	9	N	161	249	1			181
03	3100	N	5102	-0-	2002	3925	4944	2	158	9	N	144	188	1			137
04	8344	X	4419	-0-	-3925	-0-	4291	2	128	9	N	116	67	1			186
*05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4008	2	121	9	N	110	188	1			108

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	621	-0-	-278	-0-	621	3			N	-0-					84
01	899	X	385	-0-	-514	-0-	385	3			N	-0-					84
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					84
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					84
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	201	3	9	9	N	8					92
05	1054	N	175	-0-	-879	-0-	174	3	1	9	N	1					93

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	401	-0-	-250	-0-	386	2	15	9	N	14					148
01	651	X	562	-0-	-89	-0-	529	2	33	9	N	30					178
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	19	172	1			25
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	454	2	26	9	N	24					49
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	397	2	30	9	N	27	7	1			69
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	460	2	30	9	N	27					96

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	517	2	14	9	N	13					50
01	651	N	483	-0-	-168	-0-	448	2	35	9	N	32					82
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	645	2	15	9	N	14	11	1			85
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	N	18					103
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	615	2	32	9	N	29	11	1			121
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	634	2	20	9	N	18					139

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
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					105
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15					120
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5	17	1			108
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	576	2	9	9	N	8					116
04	870	N	619	-0-	-251	-0-	607	2	12	9	N	11	11	1			116
05	899	N	684	-0-	-215	-0-	676	2	8	9	N	7					123

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					40
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	31	2	4	9	N	4					44
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					44
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					44

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

12	1643	X	1204	-0-	-439	-0-	1127	2	77	9	N	70					164
01	1798	X	1272	-0-	-526	-0-	1191	2	81	9	N	74	181	1			57
02	1450	N	980	-0-	-470	-0-	945	2	35	9	N	32					89
03	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1009	2	44	9	N	40					129
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	900	2	106	9	N	96	178	1			47
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	705	2	22	9	N	20					67

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					88
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	200	2	11	9	N	10					98
02	464	X	280	-0-	-184	-0-	278	2	2	9	N	2	5	1			95
03	496	X	47	-0-	-449	-0-	47	2			N	-0-					95
04	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-	2	1			93
05	310	X	273	-0-	-37	-0-	254	2	19	9	N	17					110

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					121
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

12	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	1990	2	75	9	N	68	176	1			43
01	2976	X	1855	-0-	-1121	-0-	1809	2	46	9	N	42					85
02	2784	X	2069	-0-	-715	-0-	2021	2	48	9	N	44					129
03	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2369	2	52	9	N	47					176
04	2130	X	1672	-0-	-458	-0-	1654	2	18	9	N	16					192
05	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	2098	2	25	9	N	23	183	1			32

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

12	775	X	700	-0-	-75	-0-	693	2	7	9	N	6					115
01	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	N	9					124
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6					130
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	N	2					132
04	1230	N	604	-0-	-626	-0-	596	2	8	9	N	7					139
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-	831	2	20	9	N	18					157

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

12	4960	X	3551	-0-	-1409	-0-	3538	2	13	9	N	12					146
01	4960	X	3211	-0-	-1749	-0-	3172	2	39	9	N	35					181
02	3654	X	3041	-0-	-613	-0-	3012	2	29	9	N	26	180	1			27
03	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	3331	2	35	9	N	32					59
04	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3290	2	28	9	N	25					84
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3535	2	33	9	N	30					114

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077 X	26	-0-	-2051	-0-	26	3			N	-0-					117
01	2077 X	101	-0-	-1976	-0-	95	3	6	9	N	5					122
02	1943 X	9	-0-	-1934	-0-	9	3			N	-0-					122
03	186 X	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					122
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	3					125
05	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					125

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

12	496 X	272	-0-	-224	-0-	270	2	2	9	N	2					84
01	434 X	266	-0-	-168	-0-	265	2	1	9	N	1					85
02	319 N	231	-0-	-88	-0-	231	2			N	-0-					85
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					85
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	258	2	122	9	N	111	178	1			18
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

12	3348 X	2010	-0-	-1338	-0-	1975	2	35	9	N	32					112
01	3038 X	2004	-0-	-1034	-0-	1959	2	45	9	N	41					153
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3489	2	43	9	N	39	48	1			144
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4093	2	52	9	N	47					191
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3040	2	51	9	N	46	52	1			185
05	3782 X	2476	-0-	-1306	-0-	2431	2	45	9	N	41					226

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

12	837 X	752	-0-	-85	-0-	750	2	2	9	N	2					102
01	837 X	594	-0-	-243	-0-	588	2	6	9	N	5					107
02	725 N	704	-0-	-21	-0-	698	2	6	9	N	5	13	1			99
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					108
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	13	1			106
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7					113

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1340	2	11	9	N	10					72
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1711	2	14	9	N	13					85
02	1392 X	1210	-0-	-182	-0-	1210	2			N	-0-					85
03	1488 X	812	-0-	-676	-0-	812	2			N	-0-					85
04	1680 X	429	-0-	-1251	-0-	429	2			N	-0-					85
05	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461	2			N	-0-					85

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	1130	2	23	9	N	21					60
01	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1008	2	46	9	N	42					102
02	1247	N	1001	-0-	-246	-0-	999	2	2	9	N	2					104
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					104
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					104
05	1085	N	964	-0-	-121	-0-	957	2	7	9	N	6					110

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

12	2883	X	1546	-0-	-1337	-0-	1545	2	1	9	N	1					162
01	2697	X	1291	-0-	-1406	-0-	1280	2	11	9	N	10					172
02	1856	X	1841	-0-	-15	-0-	1832	2	9	9	N	8					180
03	1550	X	1503	-0-	-47	-0-	1463	2	40	9	N	36	173	1			43
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					43
05	1953	X	1107	-0-	-846	-0-	1100	2	7	9	N	6					49

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

12	3565	X	2422	-0-	-1143	-0-	2371	3	51	9	N	46					87
01	3441	X	2534	-0-	-907	-0-	2486	3	48	9	N	44					131
02	2987	X	2470	-0-	-517	-0-	2419	3	51	9	N	46					177
03	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	2436	3	43	9	N	39	183	1			33
04	2730	X	1301	-0-	-1429	-0-	1269	3	32	9	N	29					62
05	2635	X	1277	-0-	-1358	-0-	1247	3	30	9	N	27					89

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	198	2	42	9	N	38					157
01	248	X	193	-0-	-55	-0-	173	2	20	9	N	18					175
02	232	X	111	-0-	-121	-0-	105	2	6	9	N	5					180
03	248	X	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					180
04	240	X	211	-0-	-29	-0-	207	2	4	9	N	4					184
05	248	X	140	-0-	-108	-0-	92	2	48	9	N	44	176	1			52

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

12	7130	X	6318	-0-	-812	-0-	6263	2	55	9	N	50					192
01	6758	X	6262	-0-	-496	-0-	6220	2	42	9	N	38	177	1			53
02	6322	X	5193	-0-	-1129	-0-	5136	2	57	9	N	52					105
03	6727	X	4768	-0-	-1959	-0-	4705	2	63	9	N	57					162
04	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6236	2	67	9	N	61	179	1			44
05	6324	X	5834	-0-	-490	-0-	5787	2	47	9	N	43					87

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

12	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	1793	2	30	9	N	27					154
01	2108	X	1717	-0-	-391	-0-	1684	2	33	9	N	30					184
02	1885	N	1621	-0-	-264	-0-	1590	2	31	9	N	28	180	1			32
03	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1695	2	35	9	N	32					64
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1580	2	28	9	N	25					89
05	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1475	2	33	9	N	30					119

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
12	155	X	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					17
01	186	X	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					17
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					17
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
12	496	X	459	-0-	-37	-0-	412	2	47	9	N	43	178	1			29
01	496	X	389	-0-	-107	-0-	379	2	10	9	N	9					38
02	464	X	422	-0-	-42	-0-	404	2	18	9	N	16					54
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	410	2	22	9	N	20					74
04	480	X	448	-0-	-32	-0-	428	2	20	9	N	18					92
05	465	X	357	-0-	-108	-0-	334	2	23	9	N	21					113

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1116	X	723	-0-	-393	-0-	671	2	52	9	N	47					114
01	1116	X	636	-0-	-480	-0-	618	2	18	9	N	16					130
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	469	3	2	9	N	2					132
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					132
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7					139
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	3	6	9	N	5					144

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
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	816	2	4	9	N	4					121
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	746	2	11	9	N	10					131
02	899	X	709	-0-	-190	-0-	706	2	3	9	N	3					134
03	868	X	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8					142
04	840	X	713	-0-	-127	-0-	706	2	7	9	N	6					148
*05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1					149

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
12	713	X	681	-0-	-32	-0-	656	2	25	9	N	23					60
01	806	X	463	-0-	-343	-0-	444	2	19	9	N	17					77
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	N	16					93
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31					124
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	N	26					150
05	930	N	717	-0-	-213	-0-	706	2	11	9	N	10					160

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15401	2	438	9	N	398	557	1			43
01	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15352	2	398	9	N	362	189	1			216
02	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	13957	2	375	9	N	341	358	1			199
03	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14488	2	384	9	N	349	368	1			180
04	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13456	2	345	9	N	314	365	1			129
*05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13597	2	337	9	N	306	363	1			72

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

*11	2640	X	461	-0-	-2179	-0-	461	3			N	-0-	29	7			81
*12	2604	X	437	-0-	-2167	-0-	437	3			N	-0-					81
*01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					81
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	248	1	2116	2	N	-0-					81
*03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	2	N	-0-	81	1			-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	149	1	970	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	1631	2			N	-0-	175	1			79
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2033	2	69	9	N	63					142
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1932	2	50	9	N	45					187
03	2046	X	1879	-0-	-167	-0-	1844	2	35	9	N	32					219
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2022	2	30	9	N	27					246
*05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	N	31					277

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	933	1	7790	3	N	190	173	1			240
							209	9									
01	8897	X	8450	-0-	-447	-0-	939	1	7342	3	N	154	337	1			57
							169	9									
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	876	1	6858	3	N	249	179	1			127
							274	9									
03	8897	X	8043	-0-	-854	-0-	930	1	6849	3	N	240	174	1			193
							264	9									
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	907	1	7569	3	N	194	174	1			213
							213	9									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					213

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

12	713	N	562	-0-	-151	-0-	59	1	491	3	N	11	12	1			17
							12	9									
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	53	1	414	3	N	9	22	1			4
							10	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	16	12	1			8
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	20	13	1			15
							22	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	11	12	1			14
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-
02	116	#	79	-0-	-37	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
12	94	N	94	-0-	-0-	B -0-	94	1			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	B -0-	76	1			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	B -0-	89	1			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	B -0-	99	1			N	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	B -0-	89	1			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC //CONT.// 617018
O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	2			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	434	N	122	-0-	-312	-0-	45	1	77	2	N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-
04	510	N	115	-0-	-395	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
04	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	1			N	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

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

12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271 #	387	-0-	-884	-0-	144	1	243	2	N	-0-					-0-
01	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1189 #	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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

12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
01	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	1			N	-0-					-0-
02	145 #	92	-0-	-53	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	1			N	-0-					-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	3	1			122
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					122
*02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			Y	-0-					122
*03	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-	2	1			120
*04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					120
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	166	2	21	9	Y	19					139

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4101	2	182	9	N	165	80	1			316
01	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	3467	2	130	9	N	118	177	1			257
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3147	2	128	9	N	116					373
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3269	2	143	9	N	130	237	1			266
04	4140 X	3615	-0-	-525	-0-	3497	2	118	9	N	107	181	1			192
05	4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3662	2	122	9	N	111	189	1			114

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	N	31	18	1			144
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	916	2	34	9	N	31					175
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8					183
03	1147	N	869	-0-	-278	-0-	863	2	6	9	N	5	15	1			173
04	930	N	506	-0-	-424	-0-	493	2	13	9	N	12					185
05	961	N	683	-0-	-278	-0-	608	2	75	9	N	68	181	1			72

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8	15	1			97
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	810	2	13	9	N	12					109
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	N	3					112
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6	13	1			105
04	810	N	121	-0-	-689	-0-	115	2	6	9	N	5					110
05	806	N	88	-0-	-718	-0-	88	2			N	-0-					110

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	3555	-0-	-1529	-0-	3347	2	208	9	N	189	405	1			134
01	4898	X	4149	-0-	-749	-0-	3953	2	196	9	N	178	185	1			127
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3641	2	179	9	N	163					290
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3786	2	195	9	N	177	249	1			218
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3991	2	160	9	N	145	180	1			183
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4088	2	182	9	N	165	177	1			171

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	984	1	1451	2	N	206	243	1			22
							227	9									
01	2728	X	2434	-0-	-294	-0-	864	1	1271	2	N	272	214	1			80
							299	9									
02	2552	X	2125	-0-	-427	-0-	821	1	1131	2	N	157	191	1			46
							173	9									
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	1045	1	1522	2	N	174	187	1			33
							191	9									
*04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	1073	1	1535	2	N	223	165	1			91
							245	9									
*05	3100	N	3187	-0-	87	87	1245	1	1685	2	N	234	239	1			86
							257	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	1000	1	1475	2	N	206	243	1			22
							227	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	880	1	1295	2	N	272	214	1			80
							299	9									
02	2320	N	2143	-0-	-177	-0-	795	1	1095	2	N	230	243	1			67
							253	9									
03	2480	N	2119	-0-	-361	-0-	815	1	1188	2	N	105	152	1			20
							116	9									
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	200	1	285	2	N	46	47	1			19
							51	9									
05	2325	N	625	-0-	-1700	-0-	200	1	271	2	N	140	108	1			51
							154	9									

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	1026	1	1513	2	N	34	40	1			4
							37	9									
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1257	1	1850	2	N	45	36	1			13
							50	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	1117	1	1538	2	N	24	30	1			7
							26	9									
03	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	829	1	1208	2	N	27	29	1			5
							30	9									
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1597	1	2284	2	N	47	33	1			19
							52	9									
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1666	1	2256	2	N	42	46	1			15
							46	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	416	1	613	2	N	103	122	1			11
							113	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	425	1	626	2	N	136	107	1			40
							150	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	414	1	570	2	N	28	60	1			8
							31	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	431	1	627	2	N	22	26	1			4
							24	9									
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	324	1	464	2	N	24	18	1			10
							26	9									
05	930	N	492	-0-	-438	-0-	199	1	270	2	N	21	23	1			8
							23	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	310	1	865	2	N	26					55
							29	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	25					80
							28	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	290	1	819	2	N	24					104
							26	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	913	2	N	26					130
							29	9									
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	300	1	870	2	N	25					155
							28	9									
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	310	1	930	2	N	26					181
							29	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	323	-0-	-235	-0-	26	1	249	2	Y	44	44	1			63
							48	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	191	1	207	2	Y	28	47	1			44
							31	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	174	1	211	2	Y	21					65
							23	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	182	1	226	2	Y	21	44	1			42
							23	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	170	1	235	2	Y	15	38	1			19
							17	9									
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	140	1	222	2	Y	14					33
							15	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

12	1364	N	835	-0-	-529	-0-	68	1	648	2	Y	108	112	1			155
							119	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	591	1	641	2	Y	66	114	1			107
							73	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	484	1	587	2	Y	89					196
							98	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	508	1	631	2	Y	92	133	1			155
							101	9									
04	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	451	1	622	2	Y	83	140	1			98
							91	9									
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	344	1	547	2	Y	56					154
							62	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/2015

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	329	1	1944	2	Y	90	186	1			167
							99	9									
01	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	174	1	2023	2	Y	56					223
							62	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	179	1	1965	2	Y	55					278
							61	9									
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	196	1	2072	2	Y	34	181	1			131
							37	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	Y	57					188
							63	9									
05	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	144	1	2116	2	Y	47					235
							52	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	654	-0-	654	654	47	1	590	2	Y	15					15
						17	9									
05	14B2 EXT	625	-0-	625	1279	38	1	555	2	Y	29					44
						32	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-	7	1			4
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	864	2	Y	-0-	2	1			2
02	1566 X	858	-0-	-708	-0-	21	1	837	2	Y	-0-					2
03	4216 X	721	-0-	-3495	-0-	17	1	704	2	Y	-0-	1	1			1
04	4080 X	615	-0-	-3465	-0-	14	1	601	2	Y	-0-					1
05	930 X	557	-0-	-373	-0-	9	1	548	2	Y	-0-					1

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	137	1	1112	2	N	64	89	1			99
						70	9									
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	N	44					143
						48	9									
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					143
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					143
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					143
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	35					125
						39	9									
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	N	-0-					125
02	261 N	141	-0-	-120	-0-	39	1	102	2	N	-0-					125
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	N	-0-					125
*04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	2	N	-0-					125
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	140 57	1 9	1737	2	N	52	72	1			87
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138 11	1 9	1805	2	N	10					97
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	133 7	1 9	1839	2	N	6					103
03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	141 24	1 9	1487	2	N	22	86	1			39
04	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	134 28	1 9	1265	2	N	25					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	139 106	1 9	1995	2	N	96	197	1			68
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	139 107	1 9	2110	2	N	97	91	1			74
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	118 109	1 9	1974	2	N	99	99	1			74
03	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	139 87	1 9	1803	2	N	79	100	1			53
04	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	132 112	1 9	1908	2	N	102	87	1			68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	661	2	N	6					116
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	139 110	1 9	2110	2	N	100	97	1			119
02	1131	N	951	-0-	-180	-0-	15 35	1 9	901	2	N	32	87	1			64
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	15 47	1 9	875	2	N	43					107
04	1320	N	847	-0-	-473	-0-	13 52	1 9	782	2	N	47	100	1			54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
12	8335		8335	-0-	-0-	-0-	691 22	1 9	7622	2	N	20					220
01	8182		8182	-0-	-0-	-0-	645 22	1 9	7515	2	N	20					240
02	7359		7359	-0-	-0-	-0-	614 19	1 9	6726	2	N	17					257
03	7463		7463	-0-	-0-	-0-	643 17	1 9	6803	2	N	15	179	1			93
04	8262		8262	-0-	-0-	-0-	614 20	1 9	7628	2	N	18					111
*05	8305		8305	-0-	-0-	-0-	529 28	1 9	7748	2	N	25					136

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

12	403 N	129	-0-	-274	-0-	12	1	117	2	Y	-0-	11	1			4
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	138	1	150	2	Y	-0-	3	1			1
02	T. A.	316	-0-	316	316	143	1	173	2	Y	-0-					1
03	T. A.	350	-0-	350	666	156	1	194	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	322	-0-	322	988	135	1	187	2	Y	-0-					-0-
*05	1302 X	314	-0-	-988	-0-	121	1	193	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	51	53	1	5
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	34	29	1	10
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	18	23	1	5
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	22	23	1	4
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	24	18	1	10
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	21	23	1	8

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	75	1			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	41	1			14
02	14B2 EXT	164	-0-	164	164	57	1	79	2	Y	25	32	1			7
						28	9									
03	14B2 EXT	785	-0-	785	949	306	1	445	2	Y	31	32	1			6
						34	9									
*04	14B2 EXT	330	-0-	330	1279	121	1	174	2	Y	32	25	1			13
						35	9									
05	14B2 EXT	304	-0-	304	1583	115	1	156	2	Y	30	32	1			11
						33	9									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	1			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	53	1			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	51	1			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	48	1			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	36	1			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	45	1			15

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

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

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	6928	-0-	6928	6928	6928	1			N	-0-					-0-
01	0 W	5791	-0-	5791	12719	5791	1			N	-0-					-0-
02	0 W	4431	-0-	4431	17150	4431	1			N	-0-					-0-
03	0 W	3692	-0-	3692	20842	3689	1	3	9	N	3	3	1			-0-
04	0 W	3648	-0-	3648	24490	3615	1	33	9	N	30	28	1			2
05	0 W	3445	-0-	3445	27935	3441	1	4	9	N	4	6	1			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURITZ, EAST (5600) 58470 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	349	1			160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	175	1			251
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	354	1			139
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2016

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	9	N	1274	1246	1			284
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	103	1	1560	9	N	1418	1434	1			268
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	9	N	1273	1252	1			289
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	47	1	1405	9	N	1277	1255	1			311
*04	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	44	1	1236	9	N	1124	1068	1			367
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	994	1070	1			291

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	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

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

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

12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					84
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					84
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					84
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					84
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					84
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					48
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					48
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					48
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					48
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					48
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					137
01	2914	X	2446	-0-	-468	-0-	307	1	2120	2	N	17					154
							19	9									
02	2726	X	2543	-0-	-183	-0-	420	1	2091	2	N	29	5	8			178
							32	9									
03	2914	X	1855	-0-	-1059	-0-	375	1	1454	2	N	24	3	8			199
							26	9									
04	2370	X	1449	-0-	-921	-0-	282	1	1160	2	N	6					205
							7	9									
05	2728	X	2011	-0-	-717	-0-	378	1	1604	2	N	26					231
							29	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

12	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	4383	2	17	9	N	15					86
01	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	4281	2	34	9	N	31	96	1			21
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4352	2	14	9	N	13					34
03	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4181	2	14	9	N	13					47
04	4260	X	4229	-0-	-31	-0-	4198	2	31	9	N	28	47	1			28
05	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	4449	2	13	9	N	12					40

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

12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	157	89	1			183
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	22	95	1			110
02	2784	X	834	-0-	-1950	-0-	24	1	788	2	Y	20					130
							22	9									
03	2976	X	1056	-0-	-1920	-0-	31	1	1014	2	Y	10					140
							11	9									
04	2010	X	975	-0-	-1035	-0-	28	1	928	2	Y	17	157	1			-0-
							19	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	Y	120	110	1			20
							132	9									
01	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	52	1	1675	2	Y	195	200	1			15
							215	9									
02	2900	N	8331	-0-	5431	5431	241	1	7823	2	Y	243	88	1			170
							267	9									
03	3100	N	7964	-0-	4864	10295	231	1	7492	2	Y	219	226	1			163
							241	9									
04	3000	N	7515	-0-	4515	14810	221	1	7160	2	Y	122	174	1			111
							134	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	12485					Y	NO RPT					111

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	512	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	14	1	443	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	15	1	465	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	14	1	477	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

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

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

12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	80	1	2604	2	Y	157	89	1			211
							173	9									
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	80	1	2607	2	Y	32	95	1			148
							35	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	85	1	2753	2	Y	20					168
							22	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	10					178
							11	9									
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	Y	17	25	1			170
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

12	DLQ G-10		6404	-0-	6404	30703	189	1	6105	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
01	30703	X	-0-	-0-	-30703	-0-					Y	-0-					-0-
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	48	1	1557	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1768	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	54	1	1755	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	28	1	911	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					161
01	837	X	60	-0-	-777	-0-	8	1	52	2	N	-0-					161
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	1					162
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					162
04	270	X	17	-0-	-253	-0-	3	1	13	2	N	1					163
							1	9									
*05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	1					164
							1	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

12	1953	X	1437	-0-	-516	-0-	1383	2	54	9	N	49	172	1			54
01	1953	X	1255	-0-	-698	-0-	1218	2	37	9	N	34					88
02	1827	X	1036	-0-	-791	-0-	1007	2	29	9	N	26					114
03	1767	X	1430	-0-	-337	-0-	1390	2	40	9	N	36					150
04	1470	X	1446	-0-	-24	-0-	1391	2	55	9	N	50	123	1			77
05	1426	X	1373	-0-	-53	-0-	1331	2	42	9	N	38					115

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					87
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	14	80	1			21
02	522	X	345	-0-	-177	-0-	336	2	9	9	N	8					29
03	558	X	403	-0-	-155	-0-	394	2	9	9	N	8					37
04	540	X	415	-0-	-125	-0-	407	2	8	9	N	7					44
05	558	X	431	-0-	-127	-0-	425	2	6	9	N	5					49

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	1648	-0-	-956	-0-	400	1	1237	2	N	10					128
						11	9									
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	400	1	1794	2	N	27					155
						30	9									
02	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	420	1	1597	2	N	40					195
						44	9									
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	400	1	1630	2	N	20					215
						22	9									
04	2160 X	1752	-0-	-408	-0-	380	1	1355	2	N	15					230
						17	9									
*05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	420	1	1854	2	N	22	188	1			64
						24	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

12	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	95	1	951	2	N	25					150
						28	9									
01	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	101	1	977	2	N	39					189
						43	9									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	100	1	1075	2	N	58	180	1			67
						64	9									
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	2	N	52					119
						57	9									
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	933	2	N	50					169
						55	9									
05	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	111	1	1053	2	N	52	184	1			37
						57	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	595	1	5945	2	N	92					184
						101	9									
01	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	612	1	5915	2	N	43					227
						47	9									
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	567	1	6111	2	N	50	187	1			90
						55	9									
03	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	618	1	6844	2	N	50					140
						55	9									
04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	53					193
						58	9									
*05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	602	1	5704	2	N	47					240
						52	9									

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402 #	4160	-0-	-242	-0-	249	1	3827	3	Y	76	88	1			73
						84	9									
01	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	255	1	3999	3	Y	77	89	1			61
						85	9									
02	4255	4255	-0-	-0-	-0-	234	1	3925	3	Y	87	86	1	5	8	57
						96	9									
03	4273 R	4273	-0-	-0-	-0-	241	1	3919	3	Y	103	82	1			78
						113	9									
04	4200 #	4197	-0-	-3	-0-	221	1	3865	3	Y	101	85	1	4	8	90
						111	9									
05	4340 #	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					90

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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

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

12	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	2753	2	22	9	N	20					215
01	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	2702	2	21	9	N	19					234
02	2494 #	784	-0-	-1710	-0-	737	2	47	9	N	43					277
03	2790 #	760	-0-	-2030	-0-	728	2	32	9	N	29	182	1			124
04	2700 #	541	-0-	-2159	-0-	513	2	28	9	N	25					149
05	2790 #	751	-0-	-2039	-0-	728	2	23	9	N	21					170

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

12	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	243	1	3742	3	Y	77	89	1			74
						85	9									
01	4433 #	4055	-0-	-378	-0-	238	1	3731	3	Y	78	90	1			62
						86	9									
02	4176 #	3936	-0-	-240	-0-	216	1	3629	3	Y	83	87	1			58
						91	9									
03	4464 #	4042	-0-	-422	-0-	228	1	3700	3	Y	104	83	1			79
						114	9									
04	4320 #	3930	-0-	-390	-0-	207	1	3607	3	Y	105	87	1			97
						116	9									
05	4061 #	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					97

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & B OPERATING CO. 517820
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
01	2449 X	1965	-0-	-484	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
02	2291 X	1263	-0-	-1028	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
03	2232 X	1948	-0-	-284	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
04	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	145	-0-	145	365	145	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	120	-0-	120	485	120	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	485				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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2278 X	-0-	-0-	-2278	-0-				N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

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

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIVERSAL GEOPOWER LLC 878327
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

12	14B2 EXT	11401	-0-	11401	74355	10987	2	414	9	N	376	548	1			87
01	14B2 EXT	8975	-0-	8975	83330	8678	2	297	9	N	270	179	1			178
02	14B2 EXT	8037	-0-	8037	91367	7644	2	393	9	N	357	357	1			178
03	T. A.	7316	-0-	7316	98683	7096	2	220	9	N	200	178	1			200
04	14B DENY	6208	-0-	6208	104891	5935	2	273	9	N	248	179	1			269
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	104891					N	NO RPT					269

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284

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

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

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

MCFADDIN (GRETA STRINGER) //CONT.// 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	279 N	156	-0-	-123	-0-	56 1 28 5	72 2	N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	64 1 107 5	36 2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	70 1 108 5	31 2	N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	76 1 61 5	24 2	N	-0-			-0-
*04	210 N	133	-0-	-77	-0-	57 1 49 5	27 2	N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	91 1 70 5	10 2	N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	192	-0-	-335	-0-	69	1	88	2	N	-0-					-0-
							35	5									
01	589	N	208	-0-	-381	-0-	64	1	36	2	N	-0-					-0-
							108	5									
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	91	1	40	2	N	-0-					-0-
							141	5									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	147	1	46	2	N	-0-					-0-
							118	5									
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	114	1	55	2	N	-0-					-0-
							97	5									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	166	1	18	2	N	-0-					-0-
							128	5									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

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

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2016 - PLUGGED 05/25/16

MCFADDIN (3000) //CONT.// 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	590	-0-	-495	-0-	211	1	272	2	N	-0-					-0-
							107	5									
01	992	N	94	-0-	-898	-0-	29	1	16	2	N	-0-					-0-
							49	5									
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	26	-0-	-64	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-
							10	5									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	332	1	35	2	N	-0-					-0-
							256	5									

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3110 - 3115

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16

MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

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

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

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

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

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

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

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

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

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	124	N	78	-0-	-46	-0-	28	1	36	2	N	-0-		-0-
							14	5						
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	32	1	18	2	N	-0-		-0-
							54	5						
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-		-0-
							54	5						
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	38	1	12	2	N	-0-		-0-
							31	5						
*04	90	N	66	-0-	-24	-0-	28	1	14	2	N	-0-		-0-
							24	5						
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	37	1	4	2	N	-0-		-0-
							28	5						

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

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

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	350	1	2393	2	N	10					42
							11	9									
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	162	1	2283	2	N	16					58
							18	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	237	1	1958	2	N	13					71
							14	9									
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	169	1	2011	2	N	11	66	1			16
							12	9									
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	145	1	2080	2	N	11					27
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 #	-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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MACANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

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

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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAN WELL #: 4 RRCID -> 278534 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5260 - 5267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865		NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					42
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6978		6978	-0-	-0-	-0-	4384	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	6601		6601	-0-	-0-	-0-	230	1	6371	2	N	-0-					-0-
*05	7853		7853	-0-	-0-	-0-	1257	1	6596	2	N	-0-					-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TEXAS GULF PROD. CO. 846090
LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					89
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	124	2	30	9	N	27					116
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					116
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					116
05	155	#	-0-	-0-	-155	-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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278 #	2367	-0-	-1911	-0-	403	1	1953	2	N	10					109
						11	9									
01	4278 #	167	-0-	-4111	-0-	128	1	39	2	N	-0-					109
02	3422 #	194	-0-	-3228	-0-	144	1	50	2	N	-0-					109
03	4526	163	-0-	-4363	-0-	163	2			N	-0-					109
04	4380	171	-0-	-4209	-0-	171	2			N	-0-					109
05	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					109

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	70	1	9907	2	N	-0-					57
01	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	66	1	9543	2	N	-0-					57
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	65	1	9920	2	N	-0-					57
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	73	1	11174	2	N	3					60
							3	9									
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	70	1	10517	2	N	4					64
							4	9									
*05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	71	1	10673	2	N	2					66
							2	9									

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	439	1	9582	2	N	-0-					168
01	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	436	1	9188	2	N	-0-					168
02	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	406	1	8950	2	N	-0-					168
03	10013 X	9900	-0-	-113	-0-	434	1	9466	2	N	-0-					168
04	9690 X	9534	-0-	-156	-0-	420	1	9113	2	N	1					169
						1	9									
05	10013 X	9693	-0-	-320	-0-	434	1	9259	2	N	-0-					169

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	681	1	8703	2	N	20					141
						22	9									
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	680	1	8739	2	N	-0-					141
02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	633	1	8058	2	N	-0-					141
03	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	678	1	8913	2	N	4					145
						4	9									
04	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	660	1	8968	2	N	30					175
						33	9									
*05	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	681	1	9238	2	N	2					177
						2	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

12	9920 X	8746	-0-	-1174	-0-	61	1	8685	2	N	-0-					34
01	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	69	1	10016	2	N	-0-					34
02	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	69	1	10478	2	N	-0-					34
03	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	70	1	10700	2	N	-0-					34
04	9750 X	9664	-0-	-86	-0-	64	1	9599	2	N	1					35
						1	9									
*05	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	69	1	10334	2	N	1					36
						1	9									

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827 X	8607	-0-	-1220 B	-0-	1291	1	7305	2	N	10					112
						11	9									
01	9827 X	8730	-0-	-1097 B	-0-	1291	1	7436	2	N	3					115
						3	9									
02	9193 X	8075	-0-	-1118 B	-0-	1205	1	6870	2	N	-0-					115
03	9796 X	8416	-0-	-1380 B	-0-	1287	1	7108	2	N	19					134
						21	9									
04	8460 X	8162	-0-	-298 B	-0-	1246	1	6909	2	N	6					140
						7	9									
05	8742 X	8299	-0-	-443 B	-0-	1287	1	7009	2	N	3					143
						3	9									

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

12	2790	1548	-0-	-1242	-0-	1537	2	11	9	N	10					123
01	2790	1395	-0-	-1395	-0-	1395	2			N	-0-					123
02	2610	2110	-0-	-500	-0-	2110	2			N	-0-					123
03	2573 #	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					123
04	1830 #	682	-0-	-1148	-0-	682	2			N	-0-					123
05	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	1505	-0-	1505	1505	1505	2			N	-0-					109
02	14B2 EXT	1731	-0-	1731	3236	1731	2			N	-0-					109
03	14B2 EXT	1731	-0-	1731	4967	1731	2			N	-0-					109
*04	2129	2129	-0-	-0-	4967	2129	2			N	-0-					109
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4967					N	NO RPT					109

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	20	1	397	2	N	10					40
						11	9									
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	40	1	3488	2	N	-0-					40
02	2900 X	2671	-0-	-229	-0-	40	1	2609	2	N	20					60
						22	9									
03	3100 X	1441	-0-	-1659	-0-	30	1	1280	2	N	119	179	1			-0-
						131	9									
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	40	1	2347	2	N	50					50
						55	9									
*05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	40	1	3308	2	N	25					75
						28	9									

MEYERSVILLE (MASSIVE II) 60934 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HARKINS & COMPANY, ETAL 357120
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 003178 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14260	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	13340	NO RPT	-0-	-13340	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14260	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	13800	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14260	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					1
01	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					1
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	20	2			N	-0-					1
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	N	2					224
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3					227
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					227
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	N	3					230
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	N	2					232
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					25
01	186 #	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1					26
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26
03	372 #	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					26
04	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					26
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

12	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	2		N	-0-				87
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2 9	N	2				89
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	N	1				90
03	465 N	48	-0-	-417	-0-	48	2		N	-0-	2	1		88
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				88
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				88

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913 #	235	-0-	-6678	-0-	23	1	198	2	Y	13	13	8			48
						14	9									
01	4557 #	1338	-0-	-3219	-0-	140	1	1198	2	Y	-0-					48
02	T. A.	4973	-0-	4973	4973	522	1	4451	2	Y	-0-					48
03	T. A.	7198	-0-	7198	12171	756	1	6442	2	Y	-0-					48
04	T. A.	1917	-0-	1917	14088	201	1	1716	2	Y	-0-					48
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14088					Y	NO RPT					48

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					23
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	Y	-0-					23
02	T. A.	831	-0-	831	831	87	1	744	2	Y	-0-					23
03	T. A.	2197	-0-	2197	3028	231	1	1966	2	Y	-0-					23
04	T. A.	553	-0-	553	3581	58	1	495	2	Y	-0-					23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3581					Y	NO RPT					23

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					5
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	2	Y	-0-					5
02	T. A.	1631	-0-	1631	1631	171	1	1460	2	Y	-0-					5
03	T. A.	1363	-0-	1363	2994	143	1	1220	2	Y	-0-					5
04	T. A.	406	-0-	406	3400	43	1	363	2	Y	-0-					5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3400					Y	NO RPT					5

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

12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					150
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	434	2	4	9	N	4					154
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2					156
03	1922 N	671	-0-	-1251	-0-	671	2			N	-0-	5	2			151
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	2	3	9	N	3					154
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					154

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

12	992 #	446	-0-	-546	-0-	437	2	9	9	N	8					147
01	806 #	148	-0-	-658	-0-	108	2	40	9	N	36					183
02	754 #	38	-0-	-716	-0-	26	2	12	9	N	11					194
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					197
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					197
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					197

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MILLER (5700)                                61450 750   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  VT VISTATEX ENERGY LLC                     887723
    PETERS "A"                        WELL #:    3    RRCID -> 107491  COMPL. DATE 08/15/1983  TOTAL DEPTH  6162 PERF. 5604 -  5607
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 59
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 59
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 59
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 59
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 59
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 59

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      840 N       840     -0-        -0-           -0-         840  1                 N       -0-                                 60
 01      637 N       637     -0-        -0-           -0-         637  1                 N       -0-                                 60
 02      296 N       296     -0-        -0-           -0-         290  1        6  9     N         5                                 65
 03      837 N        33     -0-        -804          -0-          33  1                 N       -0-                                 65
 04      630 N      -0-      -0-        -630          -0-                                N       -0-                                 65
 05      310 N      -0-      -0-        -310          -0-                                N       -0-                                 65

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 30
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 30
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 30
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 30
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 30
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 30
                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 49
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 49
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 49
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 49
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 49
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 49
```

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	729	843	1			209
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	790	704	1			295
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	614	673	1			236
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	940	906	1			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	684	698	1			256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	405	496	1			165

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

12	1736 X	1395	-0-	-341 B	-64689	1362	2	33	9	N	30					49
01	1736 X	1763	-0-	27 B	-64662	1763	2			N	-0-					49
02	1595 X	1373	-0-	-222 B	-64662	1354	2	19	9	N	17					66
03	1705 X	1538	-0-	-167 B	-64662	1483	2	55	9	N	50					116
04	1710 X	1574	-0-	-136 B	-64662	1574	2			N	-0-					116
05	1767 X	1494	-0-	-273 B	-64662	1471	2	23	9	N	21					137

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6805	-0-	-201	-0-	53	1	6557	2	N	177	183	1			48
							195	9									
01	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	51	1	6528	2	N	191	188	1			51
							210	9									
02	6728	X	6281	-0-	-447	-0-	46	1	6047	2	N	171					222
							188	9									
03	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	54	1	6532	2	N	169	188	1			203
							186	9									
04	6960	X	6759	-0-	-201	-0-	53	1	6529	2	N	161	192	1			172
							177	9									
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	55	1	6739	2	N	149	189	1			132
							164	9									

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		8

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	N	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

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

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) //CONT.// 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	N	1	1	1				70
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	94	2	19	9	N	17						87
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-						87
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1	1	1				87
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	N	2						89
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1						90

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
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	405	2	11	9	N	10	4	1			93
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	456	2	2	9	N	2					95
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	2	9	9	N	8					103
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	N	3	4	1			102
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	363	2	4	9	N	4					106
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	413	2	4	9	N	4					110

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
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6391	2	120	9	N	109	182	1			139
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5685	2	167	9	N	152	178	1			113
02	4814	X	352	-0-	-4462	-0-	343	2	9	9	N	8					121
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					121
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10816	2	242	9	N	220	179	1			162
05	6510	X	5462	-0-	-1048	-0-	5360	2	102	9	N	93	172	1			83

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
12	18507	X	16440	-0-	-2067	-0-	1592	1	14600	3	Y	225	151	1			158
							248	9									
01	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	1566	1	14122	3	Y	205	304	1			59
							226	9									
02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	1202	1	14951	3	Y	216	158	1			117
							238	9									
03	14849	X	9362	-0-	-5487	-0-	703	1	8509	3	Y	136	132	1			121
							150	9									
04	14640	X	10976	-0-	-3664	-0-	701	1	9955	3	Y	291	299	1			113
							320	9									
05	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					113

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
12	18817	X	17152	-0-	-1665	-0-	1641	1	15142	3	Y	335	379	1			79
							369	9									
01	18569	X	17093	-0-	-1476	-0-	1661	1	15065	3	Y	334	304	1			109
							367	9									
02	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	1026	1	12843	3	Y	255	258	1			106
							281	9									
03	16957	X	10042	-0-	-6915	-0-	750	1	9136	3	Y	142	162	1			86
							156	9									
04	16590	X	9900	-0-	-6690	-0-	634	1	9065	3	Y	183	136	1			133
							201	9									
05	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					133

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13800	-0-	-894	-0-	1413	1	12234	3	N	139	179	1			105
							153	9									
01	14353	X	13698	-0-	-655	-0-	1424	1	12118	3	N	142	185	1			62
							156	9									
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	907	1	10648	3	N	127					189
							140	9									
03	13919	X	9740	-0-	-4179	-0-	775	1	8855	3	N	100	184	1			105
							110	9									
04	13470	X	9113	-0-	-4357	-0-	626	1	8393	3	N	85					190
							94	9									
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					190

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	1017	1	8806	3	N	42					104
						46	9									
01	10912 X	10804	-0-	-108	-0-	1132	1	9638	3	N	31					135
						34	9									
02	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	698	1	8204	3	N	81	176	1			40
						89	9									
03	10912 X	6918	-0-	-3994	-0-	553	1	6322	3	N	39					79
						43	9									
04	10470 X	8375	-0-	-2095	-0-	579	1	7765	3	N	28					107
						31	9									
05	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					107

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280228 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8406 - 8408

02	2100 X	552	-0-	-1548	-0-	513	2	39	9	N	35					35
03	4340 X	139	-0-	-4201	-0-	100	2	39	9	N	35					70
04	4200 X	95	-0-	-4105	-0-	59	2	36	9	N	33	48	1			55
05	4340 X	125	-0-	-4215	-0-	89	2	36	9	N	33					88

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

12	3100 N	3406	-0-	306	916	3355	2	51	9	Y	46	159	1			245
01	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	3089	2	75	9	Y	68					313
02	3190 X	2946	-0-	-244	-0-	2826	2	120	9	Y	109	111	1			311
03	3410 X	2443	-0-	-967	-0-	2344	2	99	9	Y	90	136	1			265
04	3300 X	2270	-0-	-1030	-0-	2233	2	37	9	Y	34	94	1			205
05	3410 X	2970	-0-	-440	-0-	2914	2	56	9	Y	51					256

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	338	1	1564	3	Y	77					180
						85	9									
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	360	1	1457	3	Y	43					223
						47	9									
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	275	1	1498	3	Y	54	184	1			93
						59	9									
03	2046 X	2002	-0-	-44	-0-	276	1	1569	3	Y	143	184	1			52
						157	9									
04	1980 X	1756	-0-	-224	-0-	260	1	1472	3	Y	22					74
						24	9									
05	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	266	1	1442	3	Y	63					137
						69	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2516	2	20	9	N	18					172
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	N	18					190
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	11					201
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1999	2	50	9	N	45					246
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1952	2	35	9	N	32	181	1			97
*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	N	34					131

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280191 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9868 - 9873

11	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	55	24	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		415	-0-	415	470	415	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	470					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	470					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	470					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	470					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

12	6510	X	5364	-0-	-1146	-0-	5254	2	110	9	N	100	222	1			134
01	5828	X	4589	-0-	-1239	-0-	4546	2	43	9	N	39					173
02	5452	X	4767	-0-	-685	-0-	4744	2	23	9	N	21					194
03	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	5049	2	52	9	N	47	37	1			204
04	5190	X	4667	-0-	-523	-0-	4648	2	19	9	N	17					221
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5417	2	61	9	N	55	182	1			94

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

12	1891	X	1744	-0-	-147	-0-	1730	2	14	9	N	13	13	1			191
01	1891	X	1685	-0-	-206	-0-	1649	2	36	9	N	33					224
02	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	1465	2	22	9	N	20					244
03	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1575	2	45	9	N	41	13	1			272
04	1740	X	1441	-0-	-299	-0-	1434	2	7	9	N	6					278
05	1736	X	1535	-0-	-201	-0-	1526	2	9	9	N	8					286

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 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
12	67580	X	65935	-0-	-1645	-0-	64864	2	1071	9	N	974	907	1			347
01	67270	X	64828	-0-	-2442	-0-	63895	2	933	9	N	848	903	1			292
02	62350	X	60503	-0-	-1847	-0-	59657	2	846	9	N	769	901	1			160
03	66650	X	65157	-0-	-1493	-0-	64093	2	1064	9	N	967	897	1			230
04	64500	X	61768	-0-	-2732	-0-	60956	2	812	9	N	738	717	1			251
05	65937	X	65330	-0-	-607	-0-	64223	2	1107	9	N	1006	1074	1			183

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

12	6324	X	4070	-0-	-2254	-0-	4037	2	33	9	N	30					67
01	6324	X	5663	-0-	-661	-0-	5640	2	23	9	N	21					88
02	5916	X	5047	-0-	-869	-0-	4961	2	86	9	N	78					166
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5508	2	2	9	N	2					168
04	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	5114	2	11	9	N	10					178
05	5673	X	3938	-0-	-1735	-0-	3936	2	2	9	N	2					180

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9					36
01	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					36
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					36
03	434	N	180	-0-	-254	-0-	179	2	1	9	N	1					37
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					37
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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

12	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	1569	2	2	9	N	2					149
01	2046	X	1535	-0-	-511	-0-	1368	2	167	9	N	152	179	1			122
02	1914	X	1494	-0-	-420	-0-	1477	2	17	9	N	15					137
03	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1679	2	24	9	N	22					159
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1627	2	22	9	N	20					179
05	1612	X	1488	-0-	-124	-0-	1469	2	19	9	N	17					196

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

12	992	X	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					249
01	992	X	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-					249
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4808	2	17	9	N	15					264
03	775	X	677	-0-	-98	-0-	658	2	19	9	N	17					281
04	690	X	676	-0-	-14	-0-	654	2	22	9	N	20					301
05	5146	X	1198	-0-	-3948	-0-	1187	2	11	9	N	10					311

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

12	527	X	24	-0-	-503	-0-	1	2	23	9	N	21					143
01	527	X	111	-0-	-416	-0-	100	2	11	9	N	10					153
02	493	X	50	-0-	-443	-0-	41	2	9	9	N	8					161
03	102	X	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	-0-					161
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

12	3100	X	1468	-0-	-1632	-0-	1454	2	14	9	N	13					137
01	3193	X	2114	-0-	-1079	-0-	2107	2	7	9	N	6					143
02	2987	X	2797	-0-	-190	-0-	2794	2	3	9	N	3					146
03	3193	X	2769	-0-	-424	-0-	2755	2	14	9	N	13					159
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2536	2	13	9	N	12					171
05	2976	X	2042	-0-	-934	-0-	2029	2	13	9	N	12					183

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

12	2201	X	1069	-0-	-1132	-0-	1069	2			N	-0-					168
01	1271	X	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					168
02	1189	X	660	-0-	-529	-0-	660	2			N	-0-					168
03	1271	X	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			N	-0-					168
04	1080	X	479	-0-	-601	-0-	479	2			N	-0-					168
*05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					168

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

12	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1083	1	9662	3	Y	177	201	1			76
							195	9									
01	10602	X	8794	-0-	-1808	-0-	884	1	7753	3	Y	143	130	1			89
							157	9									
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	685	1	8293	3	Y	136	138	1			87
							150	9									
03	10788	X	9179	-0-	-1609	-0-	709	1	8351	3	Y	108	123	1			72
							119	9									
04	10590	X	9261	-0-	-1329	-0-	615	1	8490	3	Y	142	106	1			108
							156	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					108

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

12	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	330	1	2683	3	Y	30	30	1			31
						33	9									
01	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	353	1	2826	3	Y	48	66	1			13
						53	9									
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	231	1	2549	3	Y	38	29	1			22
						42	9									
03	5115 X	3019	-0-	-2096	-0-	251	1	2698	3	Y	64	45	1			41
						70	9									
04	4950 X	2631	-0-	-2319	-0-	188	1	2371	3	Y	65	77	1			29
						72	9									
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					29

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

12	8742 X	7957	-0-	-785	-0-	798	1	7026	3	Y	121	137	1			37
						133	9									
01	10075 X	8371	-0-	-1704	-0-	853	1	7377	3	Y	128	116	1			49
						141	9									
02	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	586	1	7000	3	Y	108	109	1			48
						119	9									
03	10075 X	6446	-0-	-3629	-0-	505	1	5863	3	Y	71	81	1			38
						78	9									
04	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	767	1	10457	3	Y	164	122	1			80
						180	9									
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					80

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

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
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	130	2	2	9	Y	2	3	1			12
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					12
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	10	1			2
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	1	1			1
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

12	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	5617	2	47	9	Y	43	43	1			146
01	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	5710	2			Y	-0-					146
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5805	2	29	9	Y	26					172
03	6200	X	5830	-0-	-370	-0-	5706	2	124	9	Y	113	44	1			241
04	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	4533	2	55	9	Y	50					291
05	6200	X	2862	-0-	-3338	-0-	2862	2			Y	-0-					291

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2296	2	24	9	N	22	16	1			112
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2422	2	14	9	N	13					125
02	2146	X	1976	-0-	-170	-0-	1937	2	39	9	N	35					160
03	2387	X	1946	-0-	-441	-0-	1918	2	28	9	N	25	18	1			167
04	2370	X	1741	-0-	-629	-0-	1713	2	28	9	N	25					192
05	2449	X	1744	-0-	-705	-0-	1742	2	2	9	N	2					194

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

12	1457	X	1230	-0-	-227	-0-	1219	2	11	9	N	10	9	1			161
01	1395	X	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					161
02	1305	X	614	-0-	-691	-0-	614	2			N	-0-					161
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1439	2	11	9	N	10	10	1			161
04	1260	X	1220	-0-	-40	-0-	1218	2	2	9	N	2					163
05	1302	X	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

12	837	X	776	-0-	-61	-0-	762	2	14	9	N	13	8	1			123
01	837	X	729	-0-	-108	-0-	720	2	9	9	N	8					131
02	783	X	684	-0-	-99	-0-	681	2	3	9	N	3					134
03	837	X	703	-0-	-134	-0-	694	2	9	9	N	8	7	1			135
04	750	X	645	-0-	-105	-0-	642	2	3	9	N	3					138
05	775	X	705	-0-	-70	-0-	627	2	78	9	N	71	181	1			28

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4412	-0-	-300	-0-	574	1	3787	2	N	46	171	1			22
							51	9									
01	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	580	1	3957	2	N	69					91
							76	9									
02	4466	X	1947	-0-	-2519	-0-	258	1	1655	2	N	31					122
							34	9									
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	41	1	4328	2	N	121	180	1			63
							133	9									
04	4680	X	570	-0-	-4110	-0-	541	2	29	9	N	26					89
05	4619	X	74	-0-	-4545	-0-	73	2	1	9	N	1					90

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

12	589	X	491	-0-	-98	-0-	487	2	4	9	N	4	4	1			93
01	620	X	394	-0-	-226	-0-	394	2			N	-0-					93
02	580	X	419	-0-	-161	-0-	418	2	1	9	N	1					94
03	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					94
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					94
05	496	X	427	-0-	-69	-0-	426	2	1	9	N	1					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

12	372	X	316	-0-	-56	-0-	33	1	272	2	N	10					139
							11	9									
01	341	X	319	-0-	-22	-0-	31	1	263	2	N	23					162
							25	9									
02	319	X	267	-0-	-52	-0-	26	1	233	2	N	7					169
							8	9									
03	310	X	222	-0-	-88	-0-	2	1	179	2	N	37					206
							41	9									
04	300	X	95	-0-	-205	-0-	78	2	17	9	N	15					221
05	310	X	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					221

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

12	T. A.		734	-0-	734	734	734	2			N	-0-					50
01	T. A.		10	-0-	10	744	10	2			N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	744					N	-0-					50
03	T. A.		9	-0-	9	753	9	2			N	-0-					50
04	T. A.		36	-0-	36	789	36	2			N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	789					N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

12	5208	X	1908	-0-	-3300	-0-	312	1	1444	3	N	138	185	1			89
							152	9									
01	3441	X	1637	-0-	-1804	-0-	322	1	1306	3	N	8					97
							9	9									
02	4408	X	3955	-0-	-453	-0-	607	1	3307	3	N	37					134
							41	9									
03	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	637	1	3627	3	N	145	185	1			94
							160	9									
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	686	1	3892	3	N	33					127
							36	9									
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	730	1	3954	3	N	32					159
							35	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

12	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	758	1	3510	3	N	60					233
						66	9									
01	4464 X	4099	-0-	-365	-0-	797	1	3228	3	N	67	192	1			108
						74	9									
02	4176 X	3622	-0-	-554	-0-	553	1	3010	3	N	54					162
						59	9									
03	4340 X	4037	-0-	-303	-0-	594	1	3381	3	N	56					218
						62	9									
04	4200 X	3713	-0-	-487	-0-	549	1	3114	3	N	45	191	1			72
						50	9									
05	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	568	1	3078	3	N	45					117
						50	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

12	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	729	1	3373	3	N	63					210
						69	9									
01	4867 X	3912	-0-	-955	-0-	763	1	3090	3	N	54	186	1			78
						59	9									
02	4843 X	4177	-0-	-666	-0-	637	1	3468	3	N	65					143
						72	9									
03	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	717	1	4080	3	N	73					216
						80	9									
04	5010 X	4667	-0-	-343	-0-	689	1	3910	3	N	62	187	1			91
						68	9									
05	4464 X	4436	-0-	-28	-0-	680	1	3682	3	N	67					158
						74	9									

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

12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1864	2	26	9	Y	24	57	1			120
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1479	2	75	9	Y	68					188
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1179	2	117	9	Y	106	61	1			233
03	1891 N	1051	-0-	-840	-0-	971	2	80	9	Y	73	81	1			225
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	10	89	1			146
05	1395 N	44	-0-	-1351	-0-	38	2	6	9	Y	5					151

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

12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					152
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					152
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					152
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					152
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					152
05	279 #	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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

12	T. A.	6	-0-	6	66	6	2		Y	-0-			-0-
01	85 X	19	-0-	-66	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

12	T. A.	206	-0-	206	1246	206	2		Y	-0-			-0-
01	1391 X	145	-0-	-1246	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	522	1			28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305					333
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	348	1			343
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	461	697	1			107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	169	1			308
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	393	543	1			158

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	350	1	1464	2	N	33					146
							36	9									
01	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	224	1	2200	2	N	114					260
							125	9									
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	266	1	2352	2	N	125					385
							138	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	294	1	2714	2	N	94	378	1			101
							103	9									
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	420	1	2408	2	N	64					165
							70	9									
05	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	434	1	2290	2	N	45					210
							50	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	174	1			1
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	9	N	27					28
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

12	122481 X	122238	-0-	-243	-0-	117134	2	5104	9	N	4640	4850	1			133
01	122481 X	120454	-0-	-2027	-0-	115258	2	5196	9	N	4724	4778	1			79
02	111263 X	111263	-0-	-0-	-0-	106540	2	4723	9	N	4294	4062	1			311
03	118026 X	118026	-0-	-0-	-0-	113094	2	4932	9	N	4484	4587	1			208
04	113740 X	113740	-0-	-0-	-0-	109151	2	4589	9	N	4172	4051	1			329
*05	112972 X	112972	-0-	-0-	-0-	108472	2	4500	9	N	4091	4095	1			325

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

12	17453 X	15362	-0-	-2091	-0-	14991	2	371	9	N	337	368	1			208
01	17453 X	15636	-0-	-1817	-0-	15265	2	371	9	N	337	372	1			173
02	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13460	2	327	9	N	297	371	1			99
03	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	14396	2	334	9	N	304	188	1			215
04	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13523	2	315	9	N	286	370	1			131
*05	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14187	2	315	9	N	286	362	1			55

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

12	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					164
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					164
02	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	1056	1	11716	2	N	199	182	1			181
						219	9									
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	720	1	4866	2	N	96	180	1			97
						106	9									
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	480	1	2800	2	N	65					162
						72	9									
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					162

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
12	59489	X	25722	-0-	-33767	-0-	25150	2	572	9	N	520	561	1			166
01	39680	X	23105	-0-	-16575	-0-	22581	2	524	9	N	476	366	1	4	8	272
02	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	21616	2	408	9	N	371	557	1			86
03	23777	X	18530	-0-	-5247	-0-	18130	2	400	9	N	364	379	1			71
04	23010	X	16160	-0-	-6850	-0-	15799	2	361	9	N	328	184	1			215
05	23777	X	15945	-0-	-7832	-0-	15615	2	330	9	N	300	370	1			145

WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

12	52886	X	34054	-0-	-18832	-0-	430	1	33346	2	N	253	365	1			145
							278	9									
01	47709	X	31049	-0-	-16660	-0-	93	1	30694	2	N	238	182	1			201
							262	9									
02	29870	X	26785	-0-	-3085	-0-	84	1	26484	2	N	197	181	1			217
							217	9									
03	31930	X	24736	-0-	-7194	-0-	327	1	24091	2	N	289	182	1			324
							318	9									
04	30900	X	27366	-0-	-3534	-0-	331	1	26802	2	N	212					536
							233	9									
05	31930	X	26046	-0-	-5884	-0-	333	1	25512	2	N	183	360	1			359
							201	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

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

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
12	3038	2708	-0-	-330	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-
01	3696	3696	-0-	-0-	-0-	60	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	2407 #	1641	-0-	-766	-0-	30	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	2697 #	1867	-0-	-830	-0-	30	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	3184	3184	-0-	-0-	-0-	40	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	3038	3001	-0-	-37	-0-	30	1	2971	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*08	T. A.	-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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	1	37
05	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

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	1			N	-0-		-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	1			N	-0-		-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	1			N	-0-		-0-
*03	186	N	115	-0-	-71	-0-	39	1	76	2	N	-0-		-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	54	1	53	2	N	-0-		-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	77	1	50	2	N	-0-		-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4232	2	116	9	N	105					252
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3529	2	140	9	N	127	183	1			196
02	3393 X	3384	-0-	-9	-0-	3257	2	127	9	N	115	185	1			126
03	4340 X	3819	-0-	-521	-0-	3659	2	160	9	N	145					271
04	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	3540	2	145	9	N	132					403
05	4340 X	1786	-0-	-2554	-0-	1738	2	48	9	N	44	191	1			256

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) //CONT.// 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1400	2	N	64					204
							70	9									
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	63	1	653	2	N	72	186	1			90
							79	9									
02	1102	N	71	-0-	-1031	-0-	30	1	28	2	N	12					102
							13	9									
03	1550	N	1100	-0-	-450	-0-	39	1	1000	2	N	55					157
							61	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	51					208
							56	9									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	38	1	1000	2	N	45	181	1			72
							50	9									

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

12	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	563	1	12729	3	N	-0-					-0-
01	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	662	1	12566	3	N	-0-					-0-
02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	570	1	12227	3	N	-0-					-0-
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	552	1	11125	3	N	-0-					-0-
04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	697	1	13437	3	N	-0-					-0-
*05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	671	1	12767	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

12	18972	X	16646	-0-	-2326	-0-	702	1	15867	3	N	70					142
							77	9									
01	18972	X	14053	-0-	-4919	-0-	700	1	13296	3	N	52					194
							57	9									
02	16965	X	16830	-0-	-135	-0-	746	1	15992	3	N	84	187	1			91
							92	9									
03	18135	X	15604	-0-	-2531	-0-	734	1	14795	3	N	68					159
							75	9									
04	17550	X	14952	-0-	-2598	-0-	734	1	14142	3	N	69	188	1			40
							76	9									
05	17980	X	16855	-0-	-1125	-0-	838	1	15947	3	N	64					104
							70	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

12	27931	X	26448	-0-	-1483	-0-	1121	1	25327	3	N	-0-					-0-
01	27931	X	26390	-0-	-1541	-0-	1320	1	25070	3	N	-0-					-0-
02	26129	X	23785	-0-	-2344	-0-	1060	1	22725	3	N	-0-					-0-
03	27404	X	24051	-0-	-3353	-0-	1138	1	22913	3	N	-0-					-0-
04	25590	X	22632	-0-	-2958	-0-	1117	1	21515	3	N	-0-					-0-
05	26443	X	24532	-0-	-1911	-0-	1225	1	23307	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

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 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
12	14818 X	12578	-0-	-2240	-0-	533	1	12045	3	N	-0-					-0-
01	14818 X	12491	-0-	-2327	-0-	625	1	11866	3	N	-0-					-0-
02	13862 X	10846	-0-	-3016	-0-	483	1	10363	3	N	-0-					-0-
03	14570 X	11248	-0-	-3322	-0-	532	1	10716	3	N	-0-					-0-
04	12900 X	10485	-0-	-2415	-0-	517	1	9968	3	N	-0-					-0-
05	12586 X	10104	-0-	-2482	-0-	505	1	9599	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	163	-0-	163	163	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	172	9	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
*05	172 X	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

12	42036 X	42036	-0-	-0-	-0-	1782	1	40254	3	N	-0-					-0-
01	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	1890	1	35888	3	N	-0-					-0-
02	40600 X	32596	-0-	-8004	-0-	1453	1	31143	3	N	-0-					-0-
03	43400 X	34845	-0-	-8555	-0-	1648	1	33197	3	N	-0-					-0-
04	42000 X	36304	-0-	-5696	-0-	1792	1	34512	3	N	-0-					-0-
05	42036 X	34415	-0-	-7621	-0-	1719	1	32696	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-					2
02	14B2 EXT	8	-0-	8	60	8	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

12	5456 X	4832	-0-	-624	-0-	205	1	4627	3	N	-0-					-0-
01	5456 X	2662	-0-	-2794	-0-	133	1	2529	3	N	-0-					-0-
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	238	1	5094	3	N	-0-					-0-
03	4836 X	4833	-0-	-3	-0-	229	1	4604	3	N	-0-					-0-
04	4680 X	4333	-0-	-347	-0-	214	1	4119	3	N	-0-					-0-
05	5704 X	4837	-0-	-867	-0-	242	1	4595	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

12	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	409	1	9233	3	N	-0-					-0-
01	9455 X	9407	-0-	-48	-0-	471	1	8936	3	N	-0-					-0-
02	8845 X	8658	-0-	-187	-0-	386	1	8272	3	N	-0-					-0-
03	9641 X	8292	-0-	-1349	-0-	392	1	7900	3	N	-0-					-0-
04	9330 X	8576	-0-	-754	-0-	423	1	8153	3	N	-0-					-0-
05	9641 X	8248	-0-	-1393	-0-	412	1	7836	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	3	N	-0-					-0-
01	682 X	676	-0-	-6	-0-	34	1	642	3	N	-0-					-0-
02	754 X	499	-0-	-255	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
03	806 X	469	-0-	-337	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	780 X	578	-0-	-202	-0-	29	1	549	3	N	-0-					-0-
*05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	338	1	6422	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

12	11935 X	11070	-0-	-865	-0-	469	1	10601	3	N	-0-					-0-
01	11935 X	11821	-0-	-114	-0-	591	1	11230	3	N	-0-					-0-
02	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	752	1	16127	3	N	-0-					-0-
03	11501 X	9283	-0-	-2218	-0-	439	1	8844	3	N	-0-					-0-
04	11430 X	10007	-0-	-1423	-0-	494	1	9513	3	N	-0-					-0-
05	18042 X	9206	-0-	-8836	-0-	460	1	8746	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

12	22723 X	20327	-0-	-2396	-0-	862	1	19465	3	N	-0-					11
01	21607 X	18694	-0-	-2913	-0-	935	1	17759	3	N	-0-					11
02	20213 X	14142	-0-	-6071	-0-	630	1	13512	3	N	-0-	11	1			-0-
03	21607 X	18866	-0-	-2741	-0-	892	1	17974	3	N	-0-					-0-
04	19680 X	16811	-0-	-2869	-0-	830	1	15981	3	N	-0-					-0-
05	20336 X	16730	-0-	-3606	-0-	836	1	15894	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	138	1	3118	3	Y	42					216
						46	9									
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	124	1	2351	3	Y	33	182	1			67
						36	9									
02	4118 X	2212	-0-	-1906	-0-	99	1	2113	3	Y	-0-					67
03	3875 X	1317	-0-	-2558	-0-	62	1	1255	3	Y	-0-					67
04	3300 X	791	-0-	-2509	-0-	39	1	752	3	Y	-0-					67
05	3317 X	1830	-0-	-1487	-0-	90	1	1706	3	Y	31					98
						34	9									

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

12	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	306	1	6919	3	Y	27					134
						30	9									
01	7347 X	6915	-0-	-432	-0-	344	1	6536	3	Y	32					166
						35	9									
02	6786 X	6486	-0-	-300	-0-	287	1	6153	3	Y	42	176	1			32
						46	9									
03	7254 X	7125	-0-	-129	-0-	335	1	6751	3	Y	35					67
						39	9									
04	7020 X	6838	-0-	-182	-0-	335	1	6459	3	Y	40					107
						44	9									
05	7254 X	6625	-0-	-629	-0-	330	1	6276	3	Y	17					124
						19	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

12	15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	480	1	10843	3	N	-0-					-0-
01	15252 X	4601	-0-	-10651	-0-	230	1	4371	3	N	-0-					-0-
02	12238 X	9867	-0-	-2371	-0-	440	1	9427	3	N	-0-					-0-
03	11656 X	8515	-0-	-3141	-0-	403	1	8112	3	N	-0-					-0-
04	11280 X	1904	-0-	-9376	-0-	94	1	1810	3	N	-0-					-0-
05	11315 X	2355	-0-	-8960	-0-	118	1	2237	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 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
12	14942 X	13927	-0-	-1015	-0-	590	1	13337	3	N	-0-			-0-
01	14942 X	13612	-0-	-1330	-0-	681	1	12931	3	N	-0-			-0-
02	13978 X	12804	-0-	-1174	-0-	571	1	12233	3	N	-0-			-0-
03	14105 X	13068	-0-	-1037	-0-	618	1	12450	3	N	-0-			-0-
04	13590 X	12848	-0-	-742	-0-	634	1	12214	3	N	-0-			-0-
05	13919 X	13110	-0-	-809	-0-	655	1	12455	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

12	7781 X	7715	-0-	-66	-0-	327	1	7388	3	N	-0-			-0-
01	7781 X	7496	-0-	-285	-0-	375	1	7121	3	N	-0-			-0-
02	7743 X	6884	-0-	-859	-0-	307	1	6577	3	N	-0-			-0-
03	8277 X	4725	-0-	-3552	-0-	223	1	4502	3	N	-0-			-0-
04	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	417	1	8024	3	N	-0-			-0-
05	7719 X	6610	-0-	-1109	-0-	330	1	6280	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

12	7006 X	6958	-0-	-48	-0-	6958	3			N	-0-			-0-
01	7006 X	6788	-0-	-218	-0-	6788	3			N	-0-			-0-
02	6554 X	6271	-0-	-283	-0-	6271	3			N	-0-			-0-
03	6975 X	6304	-0-	-671	-0-	6304	3			N	-0-			-0-
04	6750 X	6170	-0-	-580	-0-	6170	3			N	-0-			-0-
05	6944 X	5432	-0-	-1512	-0-	5432	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

12	4402 X	4024	-0-	-378	-0-	171	1	3853	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	198	1	3754	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	3521	-0-	3521	3521	157	1	3364	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	3556	-0-	3556	7077	168	1	3388	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	3607	-0-	3607	10684	178	1	3429	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	3686	-0-	3686	14370	184	1	3502	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	2318	-0-	-4192	1922	311	1	1907	2	Y	91	96	1			56
						100	9									
01	5363 #	1045	-0-	-4318	-0-	177	1	757	2	Y	101	98	1			59
						111	9									
02	2088	434	-0-	-1654	-0-	60	1	355	2	Y	17	35	1			41
						19	9									
03	2232	270	-0-	-1962	-0-	43	1	220	2	Y	6	6	1			41
						7	9									
04	2160	435	-0-	-1725	-0-	70	1	348	2	Y	15	49	1			7
						17	9									
05	2232	490	-0-	-1742	-0-	83	1	377	2	Y	27	27	1			7
						30	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555 X	9784	-0-	-2771	-0-	548	1	9223	3	Y	12					19
						13	9									
01	12555 X	11531	-0-	-1024	-0-	610	1	10870	3	Y	46	56	1			9
						51	9									
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	575	1	8973	3	Y	26	26	1			9
						29	9									
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	558	1	10028	3	Y	25	25	1			9
						28	9									
04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	540	1	9560	3	Y	26	28	1			7
						29	9									
05	10075 X	9130	-0-	-945	-0-	553	1	8541	3	Y	33	29	1			11
						36	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

12	12834 X	10064	-0-	-2770	-0-	977	1	8956	3	N	119					212
						131	9									
01	12834 X	8758	-0-	-4076	-0-	1051	1	7586	3	N	110	183	1			139
						121	9									
02	10730 X	7893	-0-	-2837	-0-	1007	1	6775	3	N	101	181	1			59
						111	9									
03	11408 X	7663	-0-	-3745	-0-	509	1	7035	3	N	108					167
						119	9									
04	11040 X	7731	-0-	-3309	-0-	498	1	7182	3	N	46					213
						51	9									
05	10075 X	6779	-0-	-3296	-0-	515	1	6198	3	N	60	176	1			97
						66	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

12	9734 X	5923	-0-	-3811	-0-	523	1	5293	3	Y	97					140
						107	9									
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	610	1	11182	3	Y	218	314	1			44
						240	9									
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	617	1	8322	3	Y	172	158	1			58
						189	9									
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	558	1	7437	3	Y	161	158	1			61
						177	9									
04	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	540	1	5494	3	Y	131	154	1			38
						144	9									
*05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	552	1	5941	3	Y	177	154	1			61
						195	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	468	1	2501	3	N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	550	1	2363	3	N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	462	1	2001	3	N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	510	1	2408	3	N	-0-					-0-
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	3	N	-0-					-0-
*05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	515	1	2320	3	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	#	5737	-0-	-308	-0-	1029	1	3258	3	N	1318	1254	1			256
							1450	9									
01	6262	#	4778	-0-	-1484	-0-	1024	1	2511	3	N	1130	1276	1			110
							1243	9									
02	3915		3227	-0-	-688	-0-	1106	1	1333	3	N	716	734	1			92
							788	9									
03	4185		2306	-0-	-1879	-0-	767	1	784	3	N	686	546	1			232
							755	9									
04	4050		2458	-0-	-1592	-0-	724	1	1015	3	N	654	729	1			157
							719	9									
05	4185		2646	-0-	-1539	-0-	795	1	1117	3	N	667	535	1			289
							734	9									

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4055	R	4055	-0-	-0-	-0-	912	1	3029	3	N	104	186	1			125
							114	9									
01	3720	#	3293	-0-	-427	-0-	610	1	2545	3	N	125	180	1			70
							138	9									
02	3625		2031	-0-	-1594	-0-	568	1	1371	3	N	84					154
							92	9									
03	4611		4581	-0-	-30	-0-	558	1	3881	3	N	129	178	1			105
							142	9									
04	4446		4446	-0-	-0-	-0-	540	1	3700	3	N	187	183	1			109
							206	9									
*05	4026		4026	-0-	-0-	-0-	554	1	3377	3	N	86					195
							95	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	17360 X	14206	-0-	-3154	-0-	13757	2	449	9	N	408	541	1			75
01	17360 X	13972	-0-	-3388	-0-	13447	2	525	9	N	477	370	1			182
02	16240 X	12242	-0-	-3998	-0-	11838	2	404	9	N	367	367	1			182
03	17360 X	13563	-0-	-3797	-0-	13134	2	429	9	N	390	366	1			206
04	16020 X	11028	-0-	-4992	-0-	10645	2	383	9	N	348	364	1			190
05	14198 X	10340	-0-	-3858	-0-	10072	2	268	9	N	244	356	1			78

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

12	8742 X	6235	-0-	-2507	-0-	450	1	5761	3	Y	22					224
						24	9									
01	8184 X	2519	-0-	-5665	-0-	171	1	2346	3	Y	2					226
						2	9									
02	7656 X	6937	-0-	-719	-0-	421	1	6464	3	Y	47	181	1			92
						52	9									
03	6324 X	6147	-0-	-177	-0-	432	1	5680	3	Y	32					124
						35	9									
04	6030 X	3512	-0-	-2518	-0-	287	1	3217	3	Y	7					131
						8	9									
05	7409 X	4396	-0-	-3013	-0-	372	1	4006	3	Y	16					147
						18	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

12	217 N	154	-0-	-63	-0-	11	1	137	3	Y	5	5	1			6
						6	9									
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	5	1	71	3	Y	2	5	1			3
						2	9									
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	6					8
						7	9									
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	3	6	1			5
						3	9									
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	6	1	62	3	Y	2					7
						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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	207	1	2654	3	Y	160	141	1			175
						176	9									
01	4185 X	1993	-0-	-2192	-0-	130	1	1797	3	Y	60	148	1			87
						66	9									
02	3828 X	3689	-0-	-139	-0-	216	1	3308	3	Y	150	157	1			80
						165	9									
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	209	1	2736	3	Y	116					196
						128	9									
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	276	1	3102	3	Y	91	130	1			157
						100	9									
05	3937 X	3395	-0-	-542	-0-	283	1	3046	3	Y	60					217
						66	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

12	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	107	1	1367	3	Y	38	35	1			42
						42	9									
01	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	74	1	1020	3	Y	15	36	1			21
						17	9									
02	1595 X	1303	-0-	-292	-0-	78	1	1194	3	Y	28	34	1			15
						31	9									
03	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	90	1	1178	3	Y	52					67
						57	9									
04	1500 X	672	-0-	-828	-0-	53	1	599	3	Y	18	44	1			41
						20	9									
05	1519 X	811	-0-	-708	-0-	68	1	731	3	Y	11					52
						12	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

12	6231 #	5079	-0-	-1152	-0-	4985	2	94	9	N	85					152
01	6231 #	5036	-0-	-1195	-0-	4927	2	109	9	N	99					251
02	5829 #	4970	-0-	-859	-0-	4871	2	99	9	N	90					341
03	5921 #	5324	-0-	-597	-0-	5229	2	95	9	N	86	343	1			84
04	5550 #	4399	-0-	-1151	-0-	4310	2	89	9	N	81					165
05	5301 #	4949	-0-	-352	-0-	4703	2	246	9	N	224					389

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

12	2356 #	2264	-0-	-92	-0-	2264	2			N	-0-					182
01	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	21					203
02	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4					207
03	2263 #	2225	-0-	-38	-0-	2223	2	2	9	N	2					209
04	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					214
*05	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					214

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	314	1	3893	2	N	-0-					-0-
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	306	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	291	1	4403	2	N	-0-					-0-
03	3596 X	2611	-0-	-985	-0-	265	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	260	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	151	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2697 N	2055	-0-	-642	-0-	159	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	144	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	200	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	190	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

12	1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1581	2	21	9	N	19					96
01	1798 X	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			N	-0-					96
02	1682 X	1477	-0-	-205	-0-	1477	2			N	-0-					96
03	1798 X	1763	-0-	-35	-0-	1735	2	28	9	N	25					121
04	1560 X	1323	-0-	-237	-0-	1309	2	14	9	N	13					134
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					134

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK, EAST (6150) //CONT.// 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	515	2	199	9	N	181	181	1	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	674	2	241	9	N	219	182	1	37
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	16			53
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	450	1	35	9	N	32			85
*04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	539	2	21	9	N	19			104
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			104

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

12	4216 X	2748	-0-	-1468	-0-	2684	2	64	9	Y	58	193	1	94
01	3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2323	2	86	9	Y	78			172
02	2465 X	2178	-0-	-287	-0-	2126	2	52	9	Y	47			219
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2791	2	28	9	Y	25	125	1	119
04	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	2202	2	58	9	Y	53			172
*05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2588	2	83	9	Y	75			247

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	13111	-0-	13111	30980	12702	2	409	9	N	372	568	1			120
01	DLQ G-10	12457	-0-	12457	43437	12064	2	393	9	N	357	190	1			287
02	11864	11864	-0-	-0-	43437	11526	2	338	9	N	307	371	1			223
03	16895	12592	-0-	-4303	39134	12229	2	363	9	N	330	377	1			176
*04	52532	13398	-0-	-39134	-0-	13104	2	294	9	N	267	376	1			67
05	13113 #	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					67

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

12	930 N	643	-0-	-287 B	-58326	8	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	650	-0-	-125 B	-58326	9	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	609 N	612	-0-	3 B	-58323	11	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	816	-0-	165 B	-58158	5	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	600	-0-	-30 B	-58158	600	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	497	-0-	-154 B	-58158	7	1	490	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

12	1550 X	1254	-0-	-296 B	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					15
01	1116 X	1050	-0-	-66 B	-0-	14	1	1036	2	N	-0-					15
02	1045 X	1045	-0-	-0- B	-0-	56	1	989	2	N	-0-					15
03	1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-	136	1	1134	2	N	-0-					15
04	1200 X	491	-0-	-709 B	-0-	37	1	454	2	N	-0-					15
05	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					15

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	289	-0-	-176	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	N	-0-					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8 B	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

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

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	270	1	891	2	Y	49					142
						54	9									
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	267	1	725	2	Y	47					189
						52	9									
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	207	1	539	2	Y	25	169	1			45
						162	4	28	9							
03	1209 N	975	-0-	-234	-0-	921	4	54	9	Y	49					94
04	1020 N	948	-0-	-72	-0-	900	4	48	9	Y	44					138
05	992 N	498	-0-	-494	-0-	480	4	18	9	Y	16	154	1			-0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 #	421	-0-	-230	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
01	837 #	630	-0-	-207	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
02	783 #	461	-0-	-322	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
03	837 #	426	-0-	-411	-0-	32	1	394	3	N	-0-					-0-
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
05	620 #	227	-0-	-393	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 280198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	3614	-0-	3614	3614	3595	3	19	9	N	17					17
09	0	938	-0-	938	4552	930	3	8	9	N	7					24
10	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	25					49
11	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	24					73
12	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	21					94
01	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	29					123
02	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	28					151
03	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	48					199
04	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	29	177	1			51
05	0	-0-	-0-	-0-	4552					N	21					72

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	13005	-0-	-0-	-13005	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15

NORDHEIM (WILCOX #3) 65937 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 7289

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

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
12	1612	X	461	-0-	-1151	-0-	436	2	25	9	N	23					110
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					110
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					110
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					110
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					110
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					110

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15

NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15

NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2015 - PLUGGED 12/20/15

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

12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5179	2	54	9	N	49					278
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5086	2	53	9	N	48	184	1			142
*02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5171	2	54	9	N	49					191
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5692	2	56	9	N	51					242
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5252	2	62	9	N	56					298
*05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5300	2	19	9	N	17					315

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

12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	682	X	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	638	X	413	-0-	-225	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	682	X	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	870	X	409	-0-	-461	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	899	X	493	-0-	-406	-0-	493	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1578	-0-	-189	-0-	1574	2	4	9	Y	4					259
01	1767	X	1482	-0-	-285	-0-	1475	2	7	9	Y	6					265
*02	1653	X	932	-0-	-721	-0-	928	2	4	9	Y	4					269
03	1767	X	1343	-0-	-424	-0-	1336	2	7	9	Y	6					275
04	1560	X	1473	-0-	-87	-0-	1466	2	7	9	Y	6					281
05	1736	X	1511	-0-	-225	-0-	1500	2	11	9	Y	10					291

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

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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

12	7595	X	6974	-0-	-621	-0-	6946	2	28	9	N	25					252
01	7595	X	6919	-0-	-676	-0-	6882	2	37	9	N	34					286
*02	7105	X	6071	-0-	-1034	-0-	6042	2	29	9	N	26	178	1			134
03	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	5746	2	28	9	N	25					159
04	6780	X	5684	-0-	-1096	-0-	5640	2	44	9	N	40					199
05	7502	X	5718	-0-	-1784	-0-	5700	2	18	9	N	16					215

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					40
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					40
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					40
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					40
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

12	37665	X	2553	-0-	-35112	-0-	2553	2			N	-0-					180
01	35309	X	1493	-0-	-33816	-0-	1493	2			N	-0-					180
*02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9098	2	13	9	N	12					192
03	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	34688	2	39	9	N	35					227
04	41723	X	41723	-0-	-0-	-0-	41693	2	30	9	N	27	189	1			65
*05	42149	X	42149	-0-	-0-	-0-	42000	2	149	9	N	135					200

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

H & P EXPLORATION CO. 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	310	1	3070	2	N	30					148
							33	9									
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	31					179
							34	9									
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	280	1	3008	2	N	31					210
							34	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	310	1	2945	2	N	29					239
							32	9									
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	300	1	2754	2	N	29					268
							32	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					268

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
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			-0-
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	2883 #	2523	-0-	-360	-0-	2523	2		N	-0-		169
01	3007 #	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		N	-0-		169
02	2813 #	2742	-0-	-71	-0-	2742	2		N	-0-		169
03	3007 #	2548	-0-	-459	-0-	2548	2		N	-0-		169
04	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-		169
05	2945 #	2761	-0-	-184	-0-	2761	2		N	-0-		169

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

12	1736 N	566	-0-	-1170	-0-	566	2		N	-0-		70
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	310	1	358 2	N	-0-		70
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-		70
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2		N	-0-		70
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2		N	-0-		70
05	1116 N	498	-0-	-618	-0-	498	2		N	-0-		70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
01	1271 X	1242	-0-	-29	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
03	1829 X	1146	-0-	-683	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
04	1770 X	1234	-0-	-536	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
05	1829 X	870	-0-	-959	-0-	870	3		N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2016 - PLUGGED 03/23/16

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	34	2	108	9	N	98					98
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					98
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					98
05	155	#	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					98

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SW. (3500) 66317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BOLCIK, ROBERT 080187
BOZART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081122 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

12	8928	X	8616	-0-	-312	-0-	881	1	7368	2	N	334	307	1	9	8	127
							367	9									
01	8928	X	8726	-0-	-202	-0-	918	1	7458	2	N	318	380	1	3	8	62
							350	9									
02	9164	X	7878	-0-	-1286	-0-	871	1	6697	2	N	282	198	1	4	8	142
							310	9									
03	9796	X	7558	-0-	-2238	-0-	891	1	6348	2	N	290	183	1	7	8	242
							319	9									
04	9480	X	6679	-0-	-2801	-0-	828	1	5635	2	N	196	366	1	2	8	70
							216	9									
05	8711	X	6597	-0-	-2114	-0-	848	1	5501	2	N	225	189	1	1	8	105
							248	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	205	1	1715	2	N	18	166	1			17
							20	9									
01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	204	1	1654	2	N	29					46
							32	9									
02	2175	X	1696	-0-	-479	-0-	193	1	1483	2	N	18	4	8			60
							20	9									
03	2325	X	1691	-0-	-634	-0-	206	1	1466	2	N	17					77
							19	9									
04	2250	X	1679	-0-	-571	-0-	213	1	1448	2	N	16	2	8			91
							18	9									
05	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	228	1	1481	2	N	9					100
							10	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	223	1	1862	2	N	28					106
						31	9									
01	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	223	1	1811	2	N	36	3	8			139
						40	9									
02	2407 X	1850	-0-	-557	-0-	209	1	1606	2	N	32	5	8			166
						35	9									
03	2573 X	1950	-0-	-623	-0-	237	1	1689	2	N	22	172	1			16
						24	9									
04	2490 X	1865	-0-	-625	-0-	237	1	1611	2	N	15					31
						17	9									
05	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	227	1	1475	2	N	14					45
						15	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

12	2201 X	1824	-0-	-377	-0-	191	1	1597	2	N	33	5	8			205
						36	9									
01	1953 X	1896	-0-	-57	-0-	205	1	1663	2	N	25	3	8			227
						28	9									
02	2523 X	1585	-0-	-938	-0-	177	1	1367	2	N	37	194	1			70
						41	9									
03	2697 X	1787	-0-	-910	-0-	216	1	1538	2	N	30					100
						33	9									
04	2610 X	1740	-0-	-870	-0-	222	1	1510	2	N	7					107
						8	9									
*05	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	247	1	1600	2	N	43					150
						47	9									

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

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

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

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

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
12	9114	X	8098	-0-	-1016	-0-	620	1	7258	2	N	200	185	1			190
							220	9									
01	9114	X	8041	-0-	-1073	-0-	620	1	7199	2	N	202	175	1			217
							222	9									
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	500	1	5810	2	N	189	373	1			33
							208	9									
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	620	1	7259	2	N	298	194	1			137
							328	9									
04	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	600	1	7814	2	N	249	192	1			194
							274	9									
*05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	560	1	7013	2	N	231	198	1			227
							254	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

12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	795	1	2015	2	N	75	245	1			79
							83	9									
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	559	1	2291	2	N	86					165
							95	9									
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	623	1	2610	2	N	88					253
							97	9									
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	794	1	2486	2	N	42	176	1			119
							46	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	219	1	2010	2	N	81					200
							89	9									
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	276	1	2621	2	N	75					275
							83	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

12	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	26	2	N	2	108	1			54
							2	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	88	1	360	2	N	-0-					54
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	174	2	N	3					57
							3	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	32	1	100	2	N	7					64
							8	9									
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	13	1	121	2	N	5					69
							6	9									
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	12	1	114	2	N	2					71
							2	9									

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

12	1116	X	1044	-0-	-72	-0-	960	2	84	9	N	76					170
01	1147	X	151	-0-	-996	-0-	142	2	9	9	N	8					178
02	1073	X	953	-0-	-120	-0-	898	2	55	9	N	50					228
03	1147	X	1096	-0-	-51	-0-	987	2	109	9	N	99	171	1			156
04	1020	X	970	-0-	-50	-0-	905	2	65	9	N	59					215
*05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1021	2	65	9	N	59	173	1			101

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1275	2	41	9	N	37	188	1			32
01	1364	X	1286	-0-	-78	-0-	1258	2	28	9	N	25					57
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1728	2	59	9	N	54					111
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1901	2	57	9	N	52					163
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1655	2	46	9	N	42	176	1			29
05	1922	X	1819	-0-	-103	-0-	1769	2	50	9	N	45					74

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
12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	12868	2	215	9	N	195	196	1			365
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12586	2	227	9	N	206					571
02	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11359	2	188	9	N	171	356	1			386
03	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12493	2	213	9	N	194	178	1			402
04	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11818	2	185	9	N	168	179	1			391
*05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11739	2	191	9	N	174	172	1			393

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	1926	-0-	-58	-0-	1848	2	78	9	N	71	193	1			143
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2541	2	66	9	N	60					203
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2706	2	67	9	N	61					264
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2976	2	92	9	N	84	168	1			180
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2798	2	72	9	N	65					245
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3110	2	63	9	N	57	173	1			129

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3147	-0-	-1038	-0-	875	1	2218	2	N	49	182	1			155
							54	9									
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	879	1	3602	2	N	43					198
							47	9									
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	786	1	3292	2	N	15					213
							17	9									
03	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	716	1	2240	2	N	7	89	1			131
							8	9									
04	3480	X	2934	-0-	-546	-0-	286	1	2626	2	N	20					151
							22	9									
05	3875	X	2513	-0-	-1362	-0-	236	1	2238	2	N	35					186
							39	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5580	X	4725	-0-	-855	-0-	434	1	4241	3	N	45					201
							50	9									
01	5549	X	4521	-0-	-1028	-0-	519	1	3961	3	N	37					238
							41	9									
02	4727	X	4242	-0-	-485	-0-	377	1	3788	3	N	70	192	1			116
							77	9									
03	6386	X	3462	-0-	-2924	-0-	345	1	3073	3	N	40					156
							44	9									
04	6180	X	4064	-0-	-2116	-0-	382	1	3635	3	N	43					199
							47	9									
05	4712	X	3047	-0-	-1665	-0-	327	1	2677	3	N	39					238
							43	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					79
*05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					79

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

12	1085	X	683	-0-	-402	-0-	53	1	519	3	N	101	183	1			134
							111	9									
01	1085	X	723	-0-	-362	-0-	74	1	569	3	N	73	4	8			203
							80	9									
02	1015	X	701	-0-	-314	-0-	51	1	508	3	N	129	188	1			144
							142	9									
03	682	X	647	-0-	-35	-0-	58	1	517	3	N	65					209
							72	9									
*04	690	X	590	-0-	-100	-0-	48	1	457	3	N	77	1	8			285
							85	9									
05	744	X	690	-0-	-54	-0-	60	1	489	3	N	128	185	1			228
							141	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	52	1	341	3	N	82					181
							90	9									
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	33	1	194	3	N	77					258
							85	9									
02	348	X	214	-0-	-134	-0-	25	1	149	3	N	36	187	1			107
							40	9									
03	496	X	302	-0-	-194	-0-	28	1	173	3	N	92					199
							101	9									
04	480	X	306	-0-	-174	-0-	39	1	246	3	N	19					218
							21	9									
05	496	X	353	-0-	-143	-0-	34	1	211	3	N	98	184	1			132
							108	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	956	1	6255	3	N	58	184	1			87
						64	9									
01	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1027	1	6058	3	N	80					167
						88	9									
02	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	938	1	5775	3	N	147	190	1			124
						162	9									
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	978	1	6019	3	N	100					224
						110	9									
04	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	928	1	5740	3	N	71					295
						78	9									
*05	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	991	1	6289	3	N	100	182	1			213
						110	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
12	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	151	1	1466	3	N	37	180	1			37
							41	9									
01	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	186	1	1411	3	N	15					52
							17	9									
02	1566	X	1471	-0-	-95	-0-	132	1	1325	3	N	13					65
							14	9									
03	1643	X	1584	-0-	-59	-0-	159	1	1414	3	N	10					75
							11	9									
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	154	1	1470	3	N	10					85
							11	9									
*05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	192	1	1570	3	N	8					93
							9	9									

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	138	1			27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	377	1	2660	3	N	-0-					27
*05	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	899	1	18352	3	N	273	182	1			118
							300	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	146	1	1430	3	N	51	90	1			145
							56	9									
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	185	1	1406	3	N	2					147
							2	9									
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	3	N	1					148
							1	9									
03	2046	X	1423	-0-	-623	-0-	144	1	1279	3	N	-0-					148
04	1980	X	1430	-0-	-550	-0-	136	1	1294	3	N	-0-					148
05	1643	X	1397	-0-	-246	-0-	152	1	1245	3	N	-0-					148

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1116	X	923	-0-	-193	-0-	123	1	800	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	993	-0-	-61	-0-	144	1	849	3	N	-0-					-0-
02	986	X	858	-0-	-128	-0-	120	1	738	3	N	-0-					-0-
03	961	X	887	-0-	-74	-0-	124	1	763	3	N	-0-					-0-
04	960	X	923	-0-	-37	-0-	128	1	795	3	N	-0-					-0-
05	992	X	897	-0-	-95	-0-	121	1	767	3	N	8					8
							9	9									

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	566	1	5521	3	N	168	191	1			202
							185	9									
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	431	1	3281	3	N	44					246
							48	9									
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	571	1	5725	3	N	70					316
							77	9									
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	554	1	4919	3	N	25					341
							28	9									
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	524	1	4981	3	N	50					391
							55	9									
*05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	648	1	5284	3	N	76	194	1			273
							84	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

12	2108	X	1378	-0-	-730	-0-	174	1	1143	3	N	55					218
							61	9									
01	2108	X	1340	-0-	-768	-0-	191	1	1126	3	N	21	183	1			56
							23	9									
02	1769	X	1285	-0-	-484	-0-	177	1	1085	3	N	21					77
							23	9									
03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	175	1	1078	3	N	17					94
							19	9									
04	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	165	1	1027	3	N	20					114
							22	9									
*05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1293	3	N	19					133
							21	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	4588 X	3308	-0-	-1280	-0-	670	1	2621	2	N	15					125
						17	9									
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	537	1	4025	2	N	314	360	1			79
						345	9									
02	3654 X	3230	-0-	-424	-0-	515	1	2640	2	N	68					147
						75	9									
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	595	1	3405	2	N	120	183	1			84
						132	9									
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	565	1	3878	2	N	120	180	1			24
						132	9									
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					24

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

12	2728 X	666	-0-	-2062	-0-	136	1	530	2	N	-0-					-0-
01	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	269	1	2020	2	N	8					8
						9	9									
02	1653 X	1464	-0-	-189	-0-	239	1	1225	2	N	-0-					8
03	1767 X	1416	-0-	-351	-0-	211	1	1205	2	N	-0-					8
04	2220 X	1688	-0-	-532	-0-	215	1	1473	2	N	-0-					8
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

12	2170 X	1897	-0-	-273	-0-	1763	2	134	9	N	122	190	1			156
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1463	2	109	9	N	99	193	1			62
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1007	2	74	9	N	67					129
03	2294 X	1579	-0-	-715	-0-	1458	2	121	9	N	110	185	1			54
04	2220 X	1311	-0-	-909	-0-	1201	2	110	9	N	100					154
05	1891 X	1361	-0-	-530	-0-	1254	2	107	9	N	97	182	1			69

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

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

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARTER & CARTER 136680
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

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

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1869	3	105	9	N	95	182	1			87
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	102					189
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1812	3	114	9	N	104	193	1			100
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1860	3	83	9	N	75					175
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1814	3	55	9	N	50	168	1	2	8	55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-				-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	2	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	N	-0-				-0-
01	1240	N	925	-0-	-315	-0-	65	1	860	2	N	-0-				-0-
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-				-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVER RANCH C WELL #: RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

12	1178	N	777	-0-	-401	-0-	61	1	716	2	N	-0-				-0-
01	806	N	445	-0-	-361	-0-	37	1	408	2	N	-0-				-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-				-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	459	1	5384	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3178	-0-	-1038	-0-	262	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	-0-	-0-	-3944	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	220	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1693	-0-	-477	-0-	140	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

12	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			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 "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					7
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					7
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

12	1426	X	1343	-0-	-83	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1281	-0-	-145	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	897	-0-	-379	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	901	-0-	-389	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	529	-0-	-804	-0-	529	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					79
*05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	17	-0-	17	24	17	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
*05	68	X	44	-0-	-24	-0-	44	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

12	2077	X	353	-0-	-1724	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	347	-0-	-1730	-0-	344	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	1943	X	311	-0-	-1632	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			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 #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				98
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-				98
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				98
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-				98
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-				98
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-				98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

12	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

12	1581	X	436	-0-	-1145	-0-	428	2	8	9	N	7				135
01	1581	X	332	-0-	-1249	-0-	332	2			N	-0-				135
02	1479	X	273	-0-	-1206	-0-	273	2			N	-0-				135
03	837	X	200	-0-	-637	-0-	200	2			N	-0-				135
04	420	X	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-				135
05	434	X	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-				135

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

12	527	N	405	-0-	-122	-0-	18	1	387	2	N	-0-				80
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	1	1	1		80
							1	9								
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	2	N	-0-				80
03	403	N	246	-0-	-157	-0-	24	1	222	2	N	-0-				80
04	690	N	364	-0-	-326	-0-	36	1	328	2	N	-0-				80
05	496	N	276	-0-	-220	-0-	30	1	246	2	N	-0-				80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

12	9145	X	8133	-0-	-1012	-0-	352	1	7768	2	N	12	183	1		148
							13	9								
01	9145	X	7920	-0-	-1225	-0-	522	1	7363	2	N	32	13	1		167
							35	9								
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1069	1	7086	2	N	10				177
							11	9								
03	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	837	1	7807	2	N	19				196
							21	9								
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	817	1	7352	2	N	43				239
							47	9								
05	8742	X	8569	-0-	-173	-0-	933	1	7607	2	N	26	188	1		77
							29	9								

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

12	899	N	419	-0-	-480	-0-	18	1	392	2	N	8				35
							9	9								
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	2	2	1		35
							2	9								
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	N	-0-				35
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	29	1	273	2	N	-0-				35
04	660	N	347	-0-	-313	-0-	35	1	312	2	N	-0-				35
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	53	1	434	2	N	-0-				35

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	486	-0-	-2428	-0-	476	2	10	9	Y	9	190	1			84
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					84
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					84
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	R	628	-0-	-0-	-0-	556	1	72	9	Y	65					212
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	524	1	59	9	Y	54	168	1			98
02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	561	1	55	9	Y	50					148
03	640	R	640	-0-	-0-	-0-	581	1	59	9	Y	54					202
04	615	R	615	-0-	-0-	-0-	554	1	61	9	Y	55	156	1			101
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PAISANO CREEK (YEGUA) //CONT.// 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161 #	3566	-0-	-3595 B	-13267	3488	2	78	9	N	71					143
01	7161 #	7368	-0-	207 B	-13060	7118	2	250	9	N	227	180	1			190
02	6699 #	6249	-0-	-450 B	-13510	6043	2	206	9	N	187	176	1			201
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5672	CANCELLED UNDERAGE ->	-7838										
03	5487 #	6748	-0-	1261 B	-4411	6524	2	224	9	N	204	178	1			227
04	7140 #	5956	-0-	-1184 B	-5595	5799	2	157	9	N	143	176	1			194
05	7378 #	5408	-0-	-1970 B	-7565	5365	3	43	9	N	39					233

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-415					Y	5					13
01	31 #	239	-0-	208 B	-207	199	3	40	9	Y	36					49
02	58 #	-0-	-0-	-58 B	-265					Y	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-265												
03	62 #	106	-0-	44 B	-221	106	3			Y	-0-					49
04	90 #	-0-	-0-	-90 B	-311					Y	-0-	43	1			6
05	93 #	-0-	-0-	-93 B	-404					Y	24					30

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-486					Y	-0-					27
01	62 #	1	-0-	-61 B	-547	1	3			Y	-0-					27
02	58 #	-0-	-0-	-58 B	-605					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-164	CANCELLED UNDERAGE ->	-441										
03	0 #	28	-0-	28 B	-136	28	3			Y	-0-					27
04	1 #	22	-0-	21 B	-115	22	3			Y	-0-					27
05	1 #	14	-0-	13 B	-102	14	3			Y	-0-					27

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

12	6355 #	2856	-0-	-3499 B	-3656	59	1	2560	2	N	215	168	1			163
						237	9									
01	6355 #	6334	-0-	-21 B	-3677	62	1	5723	2	N	499	497	1			165
						549	9									
02	5945 #	2584	-0-	-3361 B	-7038	29	1	2405	2	N	136	167	1			134
						150	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7038												
03	6200 #	134	-0-	-6066 B	-13104	1	1	46	2	N	79					213
						87	9									
04	6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-19224					N	35	162	1			86
05	6324 #	-0-	-0-	-6324 B	-25548					N	89					175

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

12	2294 #	1580	-0-	-714 B	-714	34	1	1386	2	N	145	174	1			220
						160	9									
01	2581 R	3295	-0-	714 B	-0-	25	1	2883	2	N	352	352	1			220
						387	9									
02	2924 R	2924	-0-	-0- B	-0-	18	1	2568	2	N	307	350	1			177
						338	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3129 R	3129	-0-	-0- B	-0-	44	1	2709	2	N	342	339	1			180
						376	9									
04	2919 R	2919	-0-	-0- B	-0-	25	1	2627	2	N	243	165	1			258
						267	9									
*05	2958 R	2958	-0-	-0- B	-0-	28	1	2572	2	N	325	350	1			233
						358	9									

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 #	889	-0-	-1684 B	-5421	872	3	17	9	N	15	157	1			41
01	2573 #	2517	-0-	-56 B	-5477	19	1	2455	2	N	39					80
						43	9									
02	2291 #	2250	-0-	-41 B	-5518	15	1	2177	2	N	53					133
						58	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2691	CANCELLED UNDERAGE ->		-2827									
03	2449 #	2416	-0-	-33 B	-2724	38	1	2335	2	N	39					172
						43	9									
04	2430 #	2118	-0-	-312 B	-3036	19	1	2063	2	N	33					205
						36	9									
05	2511 #	2090	-0-	-421 B	-3457	2046	2	44	9	N	40					245

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 #	507	-0-	-2903 B	-10092	443	2	64	9	N	58					175
01	3937 #	3047	-0-	-890 B	-10982	2666	2	381	9	N	346	344	1	6	8	171
02	3683 #	3473	-0-	-210 B	-11192	3165	2	308	9	N	280	346	1			105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5375	CANCELLED UNDERAGE ->		-5817									
03	3937 #	4414	-0-	477 B	-4898	4100	2	314	9	N	285	177	1			213
04	0 W	4644	-0-	4644 B	-254	4327	2	317	9	N	288	348	1			153
05	0 W	4673	-0-	4673 B	4419	4361	2	312	9	N	284	349	1			88

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1224					N	-0-					80
01	558 #	-0-	-0-	-558 B	-1782					N	-0-					80
02	696 #	170	-0-	-526 B	-2308	170	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2308												
03	744 #	207	-0-	-537 B	-2845	207	2			N	-0-					80
04	240 #	181	-0-	-59 B	-2904	181	2			N	-0-					80
05	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2904					N	NO RPT					80

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
12	T. A.	52946	-0-	52946	231462	50892	2	2054	9	N	1867	1925	1			54
01	T. A.	49551	-0-	49551	281013	1615	1	45943	2	N	1812	1501	1			365
						1993	9									
02	318518 X	37505	-0-	-281013	-0-	1446	1	34707	2	N	1229	1398	1			196
						1352	9									
03	49786 X	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-	137	1			59
04	48180 X	-0-	-0-	-48180	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	49786 X	NO RPT	-0-	-49786	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91605 #	65214	-0-	-26391	-0-	63860	2	1354	9	N	1231	1271	1			574
01	79918 #	59484	-0-	-20434	-0-	1971	1	56072	2	N	1310	1085	1			799
						1441	9									
02	45675	40030	-0-	-5645	-0-	1557	1	37364	2	N	1008	1147	1			660
						1109	9									
03	48825	38204	-0-	-10621	-0-	37158	2	1046	9	N	951	1124	1			487
04	47250	44227	-0-	-3023	-0-	2281	1	41087	2	N	781	876	1			392
						859	9									
05	48825	NO RPT	-0-	-48825	-0-					N	NO RPT					392

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

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

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2		N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	2	12 9	N	11	11	1			-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522 B	-0-				N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1602	-0-	-289 B	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
01	1891	X	1689	-0-	-202 B	-0-	1669	2	20 9	N	18	18	1			-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2		N	-0-					-0-
03	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1786	2	23 9	N	21	21	1			-0-
04	1650	X	1454	-0-	-196 B	-0-	1439	2	15 9	N	14	14	1			-0-
05	1953	X	1106	-0-	-847 B	-0-	1106	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1538	-0-	-477 B	-0-	1429	2	109 9	N	99	99	1			-0-
01	2046	X	1557	-0-	-489 B	-0-	1539	2	18 9	N	16	16	1			-0-
02	1914	X	1699	-0-	-215 B	-0-	1699	2		N	-0-					-0-
03	2046	X	1502	-0-	-544 B	-0-	1450	2	52 9	N	47	47	1			-0-
04	1860	X	1334	-0-	-526 B	-0-	1303	2	31 9	N	28	28	1			-0-
05	1829	X	1430	-0-	-399 B	-0-	1411	2	19 9	N	17	17	1			-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

12	1984 X	1910	-0-	-74	B	-0-	293	1	1617	3	N	-0-						-0-
01	1984 X	1962	-0-	-22	B	-0-	215	1	1747	3	N	-0-						-0-
02	1972 X	1783	-0-	-189	B	-0-	266	1	1517	3	N	-0-						-0-
03	2108 X	1824	-0-	-284	B	-0-	239	1	1585	3	N	-0-						-0-
04	2040 X	1670	-0-	-370	B	-0-	245	1	1425	3	N	-0-						-0-
05	1953 X	1767	-0-	-186	B	-0-	223	1	1544	3	N	-0-						-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26660 X	23384	-0-	-3276 B	-0-	1068	1	22316	3	N	-0-					-0-
01	25482 X	23781	-0-	-1701 B	-0-	1127	1	22654	3	N	-0-					-0-
02	23838 X	22138	-0-	-1700 B	-0-	1075	1	21063	3	N	-0-					-0-
03	25234 X	22864	-0-	-2370 B	-0-	1160	1	21704	3	N	-0-					-0-
04	23070 X	21241	-0-	-1829 B	-0-	1082	1	20159	3	N	-0-					-0-
05	23777 X	21037	-0-	-2740 B	-0-	1082	1	19955	3	N	-0-					-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

12	8420 X	8420	-0-	-0- B	-0-	1293	1	7127	3	N	-0-					-0-
01	8680 X	7923	-0-	-757 B	-0-	868	1	7055	3	N	-0-					-0-
02	8120 X	7649	-0-	-471 B	-0-	1140	1	6509	3	N	-0-					-0-
03	8680 X	7967	-0-	-713 B	-0-	1046	1	6921	3	N	-0-					-0-
04	8190 X	7616	-0-	-574 B	-0-	1117	1	6499	3	N	-0-					-0-
05	8432 X	8172	-0-	-260 B	-0-	1029	1	7143	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

12	4092 X	3700	-0-	-392 B	-0-	14	1	3686	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3805	-0-	-287 B	-0-	15	1	3790	3	N	-0-					-0-
02	4872 X	3554	-0-	-1318 B	-0-	14	1	3540	3	N	-0-					-0-
03	5177 X	3696	-0-	-1481 B	-0-	13	1	3683	3	N	-0-					-0-
04	4800 X	3500	-0-	-1300 B	-0-	13	1	3487	3	N	-0-					-0-
05	3813 X	3643	-0-	-170 B	-0-	13	1	3630	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

12	5611 X	4984	-0-	-627 B	-0-	18	1	4966	3	N	-0-					-0-
01	5611 X	4549	-0-	-1062 B	-0-	18	1	4531	3	N	-0-					-0-
02	5249 X	4228	-0-	-1021 B	-0-	17	1	4211	3	N	-0-					-0-
03	5208 X	4571	-0-	-637 B	-0-	17	1	4554	3	N	-0-					-0-
04	5010 X	4686	-0-	-324 B	-0-	18	1	4668	3	N	-0-					-0-
*05	5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	19	1	5063	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	12635					N	-0-					-0-
02	15757 X	3122	-0-	-12635 B	-0-	13	1	3109	3	N	-0-					-0-
03	10199 X	6231	-0-	-3968 B	-0-	23	1	6208	3	N	-0-					-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	12	1	3117	3	N	-0-					-0-
05	3348 X	22	-0-	-3326 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

12	5921 X	57	-0-	-5864 B	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
01	9905 X	9905	-0-	-0- B	-0-	1086	1	8819	3	N	-0-					-0-
02	5220 X	3126	-0-	-2094 B	-0-	466	1	2660	3	N	-0-					-0-
03	3441 X	96	-0-	-3345 B	-0-	13	1	83	3	N	-0-					-0-
04	6810 X	-0-	-0-	-6810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7037 X	-0-	-0-	-7037 B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

12	279 N	191	-0-	-88 B	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
01	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	19	1	151	3	N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	30	1	172	3	N	-0-					-0-
03	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	21	1	139	3	N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	26	1	151	3	N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	585	1	3225	3	N	-0-					-0-
01	4960 X	4193	-0-	-767 B	-0-	460	1	3733	3	N	-0-					-0-
02	4727 X	2825	-0-	-1902 B	-0-	421	1	2404	3	N	-0-					-0-
03	5053 X	3430	-0-	-1623 B	-0-	450	1	2980	3	N	-0-					-0-
04	4680 X	4310	-0-	-370 B	-0-	632	1	3678	3	N	-0-					-0-
*05	5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	669	1	4642	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

12	5983 X	2492	-0-	-3491 B	-0-	383	1	2109	3	N	-0-					-0-
01	5332 X	4651	-0-	-681 B	-0-	510	1	4141	3	N	-0-					-0-
02	4988 X	3895	-0-	-1093 B	-0-	581	1	3314	3	N	-0-					-0-
03	3503 X	3353	-0-	-150 B	-0-	440	1	2913	3	N	-0-					-0-
04	4500 X	3462	-0-	-1038 B	-0-	508	1	2954	3	N	-0-					-0-
05	4650 X	2959	-0-	-1691 B	-0-	373	1	2586	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

12	7502 X	6765	-0-	-737 B	-0-	233	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	7006 X	6512	-0-	-494 B	-0-	232	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	6467 X	5305	-0-	-1162 B	-0-	178	1	5127	3	N	-0-					-0-
03	6913 X	6891	-0-	-22 B	-0-	206	1	6685	3	N	-0-					-0-
04	6953 X	6953	-0-	-0- B	-0-	204	1	6749	3	N	-0-					-0-
*05	6896 X	6896	-0-	-0- B	-0-	211	1	6685	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

12	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	793	1	4371	3	N	-0-					-0-
01	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	484	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	451	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	431	1	2853	3	N	-0-					-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	467	1	2716	3	N	-0-					-0-
*05	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	399	1	2770	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

12	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	121	1	668	3	N	-0-					-0-
01	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	86	1	699	3	N	-0-					-0-
02	754 N	739	-0-	-15 B	-0-	110	1	629	3	N	-0-					-0-
03	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	105	1	694	3	N	-0-					-0-
04	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	103	1	601	3	N	-0-					-0-
05	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	79	1	549	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

12	403 N	250	-0-	-153 B	-0-	38	1	212	3	N	-0-					-0-
01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	44	1	356	3	N	-0-					-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	59	1	335	3	N	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
04	0	49	-0-	49 B	49	7	1	42	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - P/A 04/13/16

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

12	8060 X	7062	-0-	-998 B	-0-	323	1	6739	3	N	-0-					-0-
01	7347 X	6307	-0-	-1040 B	-0-	299	1	6008	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	6060	-0-	6060 B	6060	294	1	5766	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	5048	-0-	5048 B	11108	256	1	4792	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	4598	-0-	4598 B	15706	234	1	4364	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	7309	-0-	7309 B	23015	376	1	6933	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 #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 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
12	5611 X	2868	-0-	-2743 B	-0-	230	1	2638	3	N	-0-					-0-
01	5611 X	4138	-0-	-1473 B	-0-	328	1	3810	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	4766	-0-	4766 B	4766	342	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	5412	-0-	5412 B	10178	416	1	4996	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	3799	-0-	3799 B	13977	281	1	3518	3	N	-0-					-0-
*05	17723 X	3746	-0-	-13977 B	-0-	296	1	3450	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

12	8184 X	6848	-0-	-1336 B	-0-	549	1	6299	3	N	-0-					-0-
01	7998 X	6591	-0-	-1407 B	-0-	523	1	6068	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	7111	-0-	7111 B	7111	510	1	6601	3	N	-0-					-0-
03	T. A.	7228	-0-	7228 B	14339	555	1	6673	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	6601	-0-	6601 B	20940	489	1	6112	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	6598	-0-	6598 B	27538	522	1	6076	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

12	6138 X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

12	5518 X	5159	-0-	-359 B	-0-	611	1	4548	3	N	-0-					-0-
01	5518 X	5132	-0-	-386 B	-0-	533	1	4599	3	N	-0-					-0-
02	4930 X	4766	-0-	-164 B	-0-	611	1	4155	3	N	-0-					-0-
03	5208 X	4973	-0-	-235 B	-0-	621	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4980 X	4764	-0-	-216 B	-0-	590	1	4174	3	N	-0-					-0-
05	5146 X	4889	-0-	-257 B	-0-	643	1	4246	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

12	5177 X	4981	-0-	-196 B	-0-	590	1	4391	3	N	-0-					-0-
01	5053 X	4951	-0-	-102 B	-0-	514	1	4437	3	N	-0-					-0-
02	4727 X	4595	-0-	-132 B	-0-	589	1	4006	3	N	-0-					-0-
03	5022 X	4902	-0-	-120 B	-0-	612	1	4290	3	N	-0-					-0-
04	4830 X	4698	-0-	-132 B	-0-	582	1	4116	3	N	-0-					-0-
05	4991 X	4683	-0-	-308 B	-0-	616	1	4067	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

12	9517 X	8987	-0-	-530 B	-0-	33	1	8954	3	N	-0-					-0-
01	9517 X	8428	-0-	-1089 B	-0-	33	1	8395	3	N	-0-					-0-
02	10121 X	7460	-0-	-2661 B	-0-	30	1	7430	3	N	-0-					-0-
03	8990 X	8481	-0-	-509 B	-0-	31	1	8450	3	N	-0-					-0-
04	8700 X	8225	-0-	-475 B	-0-	31	1	8194	3	N	-0-					-0-
05	8990 X	8170	-0-	-820 B	-0-	30	1	8140	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3978	-0-	-145 B	-0-	611	1	3367	3	N	-0-					-0-
01	4123 X	4066	-0-	-57 B	-0-	446	1	3620	3	N	-0-					-0-
02	3678 X	3678	-0-	-0- B	-0-	548	1	3130	3	N	-0-					-0-
03	3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	488	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3930 X	3438	-0-	-492 B	-0-	504	1	2934	3	N	-0-					-0-
05	4061 X	3741	-0-	-320 B	-0-	471	1	3270	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

12	19220 X	12756	-0-	-6464 B	-0-	1959	1	10797	3	N	-0-					-0-
01	22165 X	16914	-0-	-5251 B	-0-	1854	1	15060	3	N	-0-					-0-
02	21373 X	9135	-0-	-12238 B	-0-	1362	1	7773	3	N	-0-					-0-
03	23167 X	23167	-0-	-0- B	-0-	3041	1	20126	3	N	-0-					-0-
04	22110 X	13884	-0-	-8226 B	-0-	2037	1	11847	3	N	-0-					-0-
*05	21938 X	21938	-0-	-0- B	-0-	2763	1	19175	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

12	4278 X	4011	-0-	-267 B	-0-	15	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	4123 X	3963	-0-	-160 B	-0-	15	1	3948	3	N	-0-					-0-
02	3857 X	3711	-0-	-146 B	-0-	15	1	3696	3	N	-0-					-0-
03	4123 X	3934	-0-	-189 B	-0-	14	1	3920	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3388	-0-	-512 B	-0-	13	1	3375	3	N	-0-					-0-
*05	4079 X	4079	-0-	-0- B	-0-	15	1	4064	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

12	11749 X	10640	-0-	-1109 B	-0-	486	1	10154	3	N	-0-					-0-
01	11439 X	10789	-0-	-650 B	-0-	511	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	10411 X	9937	-0-	-474 B	-0-	483	1	9454	3	N	-0-					-0-
03	11067 X	10750	-0-	-317 B	-0-	546	1	10204	3	N	-0-					-0-
04	10500 X	8792	-0-	-1708 B	-0-	448	1	8344	3	N	-0-					-0-
05	10788 X	8629	-0-	-2159 B	-0-	444	1	8185	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

12	5146 X	4692	-0-	-454 B	-0-	720	1	3972	3	N	-0-					-0-
01	5146 X	4462	-0-	-684 B	-0-	489	1	3973	3	N	-0-					-0-
02	4814 X	3976	-0-	-838 B	-0-	593	1	3383	3	N	-0-					-0-
03	4991 X	4441	-0-	-550 B	-0-	583	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	4800 X	4614	-0-	-186 B	-0-	677	1	3937	3	N	-0-					-0-
*05	4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	596	1	4139	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

12	7595 X	6896	-0-	-699 B	-0-	237	1	6659	3	N	-0-					-0-
01	8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	289	1	7813	3	N	-0-					-0-
02	7279 X	7103	-0-	-176 B	-0-	238	1	6865	3	N	-0-					-0-
03	7781 X	6729	-0-	-1052 B	-0-	201	1	6528	3	N	-0-					-0-
04	7830 X	5869	-0-	-1961 B	-0-	172	1	5697	3	N	-0-					-0-
05	8091 X	5914	-0-	-2177 B	-0-	181	1	5733	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

12	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	69	1	511	3	N	-0-					-0-
01	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	60	1	516	3	N	-0-					-0-
02	551 N	529	-0-	-22 B	-0-	68	1	461	3	N	-0-					-0-
03	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	69	1	481	3	N	-0-					-0-
04	570 N	519	-0-	-51 B	-0-	64	1	455	3	N	-0-					-0-
05	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	68	1	450	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5824 X	5824	-0-	-0- B	-0-	690	1	5134	3	N	-0-			-0-
01	13306 X	13306	-0-	-0- B	-0-	1381	1	11925	3	N	-0-			-0-
02	6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	803	1	5461	3	N	-0-			-0-
03	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	891	1	6250	3	N	-0-			-0-
04	6552 X	6552	-0-	-0- B	-0-	811	1	5741	3	N	-0-			-0-
*05	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	799	1	5276	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

12	11439 X	9314	-0-	-2125 B	-0-	747	1	8567	3	N	-0-			-0-
01	11439 X	9244	-0-	-2195 B	-0-	734	1	8510	3	N	-0-			-0-
02	9338 X	8654	-0-	-684 B	-0-	621	1	8033	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9174	-0-	-808 B	-0-	705	1	8469	3	N	-0-			-0-
04	9270 X	9019	-0-	-251 B	-0-	668	1	8351	3	N	-0-			-0-
05	9300 X	8458	-0-	-842 B	-0-	669	1	7789	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

12	5797 X	5650	-0-	-147 B	-0-	453	1	5197	3	N	-0-			-0-
01	5952 X	5184	-0-	-768 B	-0-	411	1	4773	3	N	-0-			-0-
02	5916 X	4910	-0-	-1006 B	-0-	352	1	4558	3	N	-0-			-0-
03	6324 X	5394	-0-	-930 B	-0-	414	1	4980	3	N	-0-			-0-
04	6120 X	5254	-0-	-866 B	-0-	389	1	4865	3	N	-0-			-0-
05	5642 X	5247	-0-	-395 B	-0-	415	1	4832	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

12	3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	424	1	3154	3	N	-0-			-0-
01	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	352	1	3035	3	N	-0-			-0-
02	4466 X	3008	-0-	-1458 B	-0-	386	1	2622	3	N	-0-			-0-
03	4774 X	3256	-0-	-1518 B	-0-	406	1	2850	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	2889	-0-	-1731 B	-0-	358	1	2531	3	N	-0-			-0-
05	3565 X	3070	-0-	-495 B	-0-	404	1	2666	3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

12	4340 X	3921	-0-	-419 B	-0-	464	1	3457	3	N	-0-			-0-
01	4216 X	3847	-0-	-369 B	-0-	399	1	3448	3	N	-0-			-0-
02	3944 X	3580	-0-	-364 B	-0-	459	1	3121	3	N	-0-			-0-
03	4185 X	3910	-0-	-275 B	-0-	488	1	3422	3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3587	-0-	-403 B	-0-	444	1	3143	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3762	-0-	-144 B	-0-	495	1	3267	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3565 X	3323	-0-	-242 B	-0-	394	1	2929	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3372	-0-	-193 B	-0-	350	1	3022	3	N	-0-			-0-
02	3335 X	3275	-0-	-60 B	-0-	420	1	2855	3	N	-0-			-0-
03	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	455	1	3193	3	N	-0-			-0-
04	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	458	1	3238	3	N	-0-			-0-
*05	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	500	1	3303	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

12	4805 X	4573	-0-	-232 B	-0-	367	1	4206	3	N	-0-			-0-
01	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	381	1	4416	3	N	-0-			-0-
02	4437 X	3925	-0-	-512 B	-0-	282	1	3643	3	N	-0-			-0-
03	4743 X	4019	-0-	-724 B	-0-	309	1	3710	3	N	-0-			-0-
04	4650 X	4184	-0-	-466 B	-0-	310	1	3874	3	N	-0-			-0-
*05	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	397	1	4615	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	185	1	1261	3	N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	242	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1537 X	1346	-0-	-191 B	-0-	183	1	1163	3	N	-0-			-0-
03	1550 X	1420	-0-	-130 B	-0-	233	1	1187	3	N	-0-			-0-
04	1638 X	1638	-0-	-0- B	-0-	416	1	1222	3	N	-0-			-0-
05	1612 X	1575	-0-	-37 B	-0-	193	1	1382	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

12	16523 X	13216	-0-	-3307 B	-0-	604	1	12612	3	N	-0-			-0-
01	13485 X	12851	-0-	-634 B	-0-	609	1	12242	3	N	-0-			-0-
02	12006 X	10668	-0-	-1338 B	-0-	518	1	10150	3	N	-0-			-0-
03	13206 X	10668	-0-	-2538 B	-0-	541	1	10127	3	N	-0-			-0-
04	12780 X	8915	-0-	-3865 B	-0-	454	1	8461	3	N	-0-			-0-
05	13206 X	9527	-0-	-3679 B	-0-	490	1	9037	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	3	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	3	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	11	1	74	3	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	11	1	65	3	N	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51 B	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6 B	6	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

12	7316 X	7243	-0-	-73 B	-0-	581	1	6662	3	N	-0-			-0-
01	7824 X	7824	-0-	-0- B	-0-	621	1	7203	3	N	-0-			-0-
02	6960 X	6813	-0-	-147 B	-0-	489	1	6324	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	6889	-0-	-551 B	-0-	529	1	6360	3	N	-0-			-0-
04	7560 X	7415	-0-	-145 B	-0-	549	1	6866	3	N	-0-			-0-
05	7812 X	7541	-0-	-271 B	-0-	597	1	6944	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
12	2356	X	2220	-0-	-136 B	-0-	277	1	1943	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	2028	-0-	-266 B	-0-	272	1	1756	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	2027	-0-	-90 B	-0-	158	1	1869	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	2136	-0-	-96 B	-0-	199	1	1937	3	N	-0-					-0-
04	2160	X	2034	-0-	-126 B	-0-	204	1	1830	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	2032	-0-	-200 B	-0-	199	1	1833	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

12	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	132	1	1651	3	N	-0-					-0-
*05	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	154	1	1797	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

12	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	267	1	3066	3	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	271	1	3143	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3092	-0-	-98 B	-0-	222	1	2870	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3263	-0-	-147 B	-0-	251	1	3012	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3106	-0-	-194 B	-0-	230	1	2876	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3191	-0-	-219 B	-0-	253	1	2938	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

12	6479	X	5196	-0-	-1283 B	-0-	179	1	5017	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	4961	-0-	-1332 B	-0-	177	1	4784	3	N	-0-					-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0- B	-0-	208	1	6015	3	N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	209	1	6768	3	N	-0-					-0-
04	7082	X	7082	-0-	-0- B	-0-	208	1	6874	3	N	-0-					-0-
*05	7187	X	7187	-0-	-0- B	-0-	220	1	6967	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

12	14415	X	10300	-0-	-4115 B	-0-	355	1	9945	3	N	-0-					-0-
01	14415	X	8670	-0-	-5745 B	-0-	310	1	8360	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	8850	-0-	-3040 B	-0-	296	1	8554	3	N	-0-					-0-
03	11129	X	9547	-0-	-1582 B	-0-	285	1	9262	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	9020	-0-	-1390 B	-0-	265	1	8755	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9654	-0-	-638 B	-0-	296	1	9358	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

12	4588	X	4432	-0-	-156 B	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4285	-0-	-303 B	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	3759	-0-	-533 B	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3872	-0-	-654 B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3651	-0-	-699 B	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3686	-0-	-747 B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

12	1674	X	1543	-0-	-131 B	-0-	124	1	1419	3	N	-0-					-0-
01	1674	X	1528	-0-	-146 B	-0-	121	1	1407	3	N	-0-					-0-
02	1479	N	1338	-0-	-141 B	-0-	96	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1426	-0-	-124 B	-0-	110	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	109	1	1369	3	N	-0-					-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	116	1	1353	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
12	1984 X	1841	-0-	-143 B	-0-	229	1	1612	3	N	-0-					-0-
01	1891 X	1547	-0-	-344 B	-0-	208	1	1339	3	N	-0-					-0-
02	1653 X	1458	-0-	-195 B	-0-	114	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1829 X	1547	-0-	-282 B	-0-	144	1	1403	3	N	-0-					-0-
04	1770 X	1424	-0-	-346 B	-0-	143	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1829 X	1411	-0-	-418 B	-0-	138	1	1273	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

12	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	29	1	196	3	N	-0-					-0-
01	310 N	240	-0-	-70 B	-0-	36	1	204	3	N	-0-					-0-
02	261 N	153	-0-	-108 B	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	31	1	157	3	N	-0-					-0-
04	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	45	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
01	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	265	1	3428	3	N	-0-					-0-
03	4314 X	4314	-0-	-0- B	-0-	331	1	3983	3	N	-0-					-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	234	1	2924	3	N	-0-					-0-
*05	3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	238	1	2766	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

12	8587 X	6750	-0-	-1837 B	-0-	541	1	6209	3	N	-0-					-0-
01	8587 X	4423	-0-	-4164 B	-0-	351	1	4072	3	N	-0-					-0-
02	8033 X	7623	-0-	-410 B	-0-	547	1	7076	3	N	-0-					-0-
03	7345 X	7345	-0-	-0- B	-0-	564	1	6781	3	N	-0-					-0-
04	6540 X	6322	-0-	-218 B	-0-	468	1	5854	3	N	-0-					-0-
05	8153 X	6289	-0-	-1864 B	-0-	498	1	5791	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

12	6169 X	3732	-0-	-2437 B	-0-	478	1	3254	3	N	-0-					-0-
01	6169 X	2799	-0-	-3370 B	-0-	416	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	5626 X	2770	-0-	-2856 B	-0-	377	1	2393	3	N	-0-					-0-
03	3906 X	2717	-0-	-1189 B	-0-	446	1	2271	3	N	-0-					-0-
04	3780 X	2018	-0-	-1762 B	-0-	512	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	3720 X	3663	-0-	-57 B	-0-	448	1	3215	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

12	4309 X	2068	-0-	-2241 B	-0-	8	1	2060	3	N	-0-					-0-
01	4309 X	3031	-0-	-1278 B	-0-	12	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	16	1	4069	3	N	-0-					-0-
03	3658 X	3170	-0-	-488 B	-0-	12	1	3158	3	N	-0-					-0-
04	4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	16	1	4316	3	N	-0-					-0-
05	4371 X	3350	-0-	-1021 B	-0-	12	1	3338	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	5267	-0-	-1026 B	-0-	422	1	4845	3	N	-0-			-0-
01	6149	X	6149	-0-	-0- B	-0-	488	1	5661	3	N	-0-			-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	431	1	5577	3	N	-0-			-0-
03	6385	X	6385	-0-	-0- B	-0-	490	1	5895	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	5893	-0-	-47 B	-0-	436	1	5457	3	N	-0-			-0-
05	6417	X	5993	-0-	-424 B	-0-	474	1	5519	3	N	-0-			-0-

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
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	89	1	659	3	N	-0-			-0-
01	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	75	1	651	3	N	-0-			-0-
02	696	N	677	-0-	-19 B	-0-	87	1	590	3	N	-0-			-0-
03	744	N	718	-0-	-26 B	-0-	90	1	628	3	N	-0-			-0-
04	690	N	597	-0-	-93 B	-0-	74	1	523	3	N	-0-			-0-
05	713	N	557	-0-	-156 B	-0-	73	1	484	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9581	X	9581	-0-	-0- B	-0-	330	1	9251	3	N	-0-			-0-
01	9920	X	8870	-0-	-1050 B	-0-	317	1	8553	3	N	-0-			-0-
02	9280	X	8252	-0-	-1028 B	-0-	276	1	7976	3	N	-0-			-0-
03	9920	X	8992	-0-	-928 B	-0-	269	1	8723	3	N	-0-			-0-
04	9270	X	8243	-0-	-1027 B	-0-	242	1	8001	3	N	-0-			-0-
05	9579	X	7616	-0-	-1963 B	-0-	233	1	7383	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34100	X	32267	-0-	-1833 B	-0-	120	1	32147	3	N	-0-			-0-
01	32550	X	32423	-0-	-127 B	-0-	126	1	32297	3	N	-0-			-0-
02	30711	X	30594	-0-	-117 B	-0-	123	1	30471	3	N	-0-			-0-
03	32829	X	30965	-0-	-1864 B	-0-	113	1	30852	3	N	-0-			-0-
04	31770	X	20918	-0-	-10852 B	-0-	79	1	20839	3	N	-0-			-0-
05	32705	X	22161	-0-	-10544 B	-0-	82	1	22079	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4233	-0-	-262 B	-0-	650	1	3583	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	4180	-0-	-67 B	-0-	458	1	3722	3	N	-0-			-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	596	1	3399	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	4220	-0-	-27 B	-0-	554	1	3666	3	N	-0-			-0-
04	4198	X	4198	-0-	-0- B	-0-	616	1	3582	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4252	-0-	-26 B	-0-	536	1	3716	3	N	-0-			-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1662	-0-	-136 B	-0-	57	1	1605	3	N	-0-			-0-
01	1767	N	1719	-0-	-48 B	-0-	61	1	1658	3	N	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	56	1	1631	3	N	-0-			-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	51	1	1660	3	N	-0-			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	54	1	1803	3	N	-0-			-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	59	1	1870	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4129	X	4129	-0-	-0- B	-0-	331	1	3798	3	N	-0-			-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	315	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0- B	-0-	271	1	3511	3	N	-0-			-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0- B	-0-	307	1	3688	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0- B	-0-	304	1	3806	3	N	-0-			-0-
*05	4175	X	4175	-0-	-0- B	-0-	330	1	3845	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9920 X	9343	-0-	-577 B	-0-	427 1	8916 3	N	-0-			-0-
01	9920 X	9291	-0-	-629 B	-0-	440 1	8851 3	N	-0-			-0-
02	8758 X	8741	-0-	-17 B	-0-	424 1	8317 3	N	-0-			-0-
03	9331 X	9314	-0-	-17 B	-0-	473 1	8841 3	N	-0-			-0-
04	9030 X	8864	-0-	-166 B	-0-	452 1	8412 3	N	-0-			-0-
05	9331 X	8855	-0-	-476 B	-0-	456 1	8399 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

12	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	328 1	3767 3	N	-0-			-0-
01	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	311 1	3602 3	N	-0-			-0-
02	3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	282 1	3643 3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3854	-0-	-269 B	-0-	296 1	3558 3	N	-0-			-0-
04	3990 X	3380	-0-	-610 B	-0-	250 1	3130 3	N	-0-			-0-
05	4185 X	3433	-0-	-752 B	-0-	272 1	3161 3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

12	4030 X	3679	-0-	-351 B	-0-	295 1	3384 3	N	-0-			-0-
01	4185 X	3827	-0-	-358 B	-0-	304 1	3523 3	N	-0-			-0-
02	3915 X	3300	-0-	-615 B	-0-	237 1	3063 3	N	-0-			-0-
03	4185 X	3662	-0-	-523 B	-0-	281 1	3381 3	N	-0-			-0-
04	3690 X	3445	-0-	-245 B	-0-	255 1	3190 3	N	-0-			-0-
05	3813 X	3533	-0-	-280 B	-0-	280 1	3253 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

12	9796 X	6713	-0-	-3083 B	-0-	231 1	6482 3	N	-0-			-0-
01	8215 X	5788	-0-	-2427 B	-0-	207 1	5581 3	N	-0-			-0-
02	7685 X	4956	-0-	-2729 B	-0-	166 1	4790 3	N	-0-			-0-
03	8215 X	4682	-0-	-3533 B	-0-	140 1	4542 3	N	-0-			-0-
04	6690 X	6134	-0-	-556 B	-0-	180 1	5954 3	N	-0-			-0-
05	6727 X	5545	-0-	-1182 B	-0-	170 1	5375 3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

12	15097 X	13738	-0-	-1359 B	-0-	51 1	13687 3	N	-0-			-0-
01	14260 X	13785	-0-	-475 B	-0-	53 1	13732 3	N	-0-			-0-
02	13340 X	12873	-0-	-467 B	-0-	52 1	12821 3	N	-0-			-0-
03	14198 X	13679	-0-	-519 B	-0-	50 1	13629 3	N	-0-			-0-
04	13740 X	12676	-0-	-1064 B	-0-	48 1	12628 3	N	-0-			-0-
05	13795 X	12514	-0-	-1281 B	-0-	46 1	12468 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

12	11873 X	9830	-0-	-2043 B	-0-	302 1	9528 3	N	-0-			-0-
01	11656 X	9496	-0-	-2160 B	-0-	302 1	9194 3	N	-0-			-0-
02	10904 X	10558	-0-	-346 B	-0-	311 1	10247 3	N	-0-			-0-
03	11656 X	9377	-0-	-2279 B	-0-	246 1	9131 3	N	-0-			-0-
04	10560 X	8543	-0-	-2017 B	-0-	218 1	8325 3	N	-0-			-0-
05	11284 X	10497	-0-	-787 B	-0-	283 1	10214 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

12	6541 X	3091	-0-	-3450	B	-0-	385	1	2706	3	N	-0-				-0-
01	6541 X	2876	-0-	-3665	B	-0-	386	1	2490	3	N	-0-				-0-
02	6119 X	6028	-0-	-91	B	-0-	470	1	5558	3	N	-0-				-0-
03	6138 X	4669	-0-	-1469	B	-0-	436	1	4233	3	N	-0-				-0-
04	4621 X	4621	-0-	-0-	B	-0-	464	1	4157	3	N	-0-				-0-
05	6448 X	5462	-0-	-986	B	-0-	536	1	4926	3	N	-0-				-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

12	3813 X	2468	-0-	-1345	B	-0-	292	1	2176	3	N	-0-				-0-
01	3689 X	240	-0-	-3449	B	-0-	25	1	215	3	N	-0-				-0-
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	B	-0-					N	-0-				-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	-0-				-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	B	-0-					N	-0-				-0-
05	2480 X	37	-0-	-2443	B	-0-	5	1	32	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

12	9424 X	8674	-0-	-750	B	-0-	8674	3			N	-0-				-0-
01	8596 X	8596	-0-	-0-	B	-0-	8596	3			N	-0-				-0-
02	10070 X	10070	-0-	-0-	B	-0-	10070	3			N	-0-				-0-
03	8680 X	7881	-0-	-799	B	-0-	7881	3			N	-0-				-0-
04	8400 X	6905	-0-	-1495	B	-0-	6905	3			N	-0-				-0-
05	10199 X	8118	-0-	-2081	B	-0-	8118	3			N	-0-				-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

12	22932 X	22932	-0-	-0-	B	-0-	789	1	22143	3	N	-0-				-0-
01	21526 X	21526	-0-	-0-	B	-0-	768	1	20758	3	N	-0-				-0-
02	21049 X	21049	-0-	-0-	B	-0-	704	1	20345	3	N	-0-				-0-
03	24817 X	24817	-0-	-0-	B	-0-	742	1	24075	3	N	-0-				-0-
04	24513 X	24513	-0-	-0-	B	-0-	719	1	23794	3	N	-0-				-0-
*05	23827 X	23827	-0-	-0-	B	-0-	730	1	23097	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

12	21897 X	21897	-0-	-0-	B	-0-	21897	3			N	-0-				-0-
01	16244 X	15233	-0-	-1011	B	-0-	15233	3			N	-0-				-0-
02	21228 X	14371	-0-	-6857	B	-0-	14371	3			N	-0-				-0-
03	22692 X	12721	-0-	-9971	B	-0-	12721	3			N	-0-				-0-
04	21960 X	10669	-0-	-11291	B	-0-	10669	3			N	-0-				-0-
05	21886 X	20905	-0-	-981	B	-0-	20905	3			N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
01	496	N	370	-0-	-126 B	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
02	812	N	414	-0-	-398 B	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143 B	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
05	434	N	179	-0-	-255 B	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

12	22754	X	9444	-0-	-13310 B	-0-	431	1	9013	3	N	-0-					-0-
01	22754	X	11661	-0-	-11093 B	-0-	553	1	11108	3	N	-0-					-0-
02	10382	X	9259	-0-	-1123 B	-0-	450	1	8809	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	7991	-0-	-1464 B	-0-	406	1	7585	3	N	-0-					-0-
04	11350	X	11350	-0-	-0- B	-0-	578	1	10772	3	N	-0-					-0-
*05	11384	X	11384	-0-	-0- B	-0-	586	1	10798	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

12	1166	X	1166	-0-	-0- B	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	1086	-0-	-61 B	-0-	4	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0- B	-0-	4	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	788	-0-	-390 B	-0-	3	1	785	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1048	-0-	-92 B	-0-	4	1	1044	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	961	-0-	-217 B	-0-	4	1	957	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

12	18507	X	18157	-0-	-350 B	-0-	829	1	17328	3	N	-0-					-0-
01	18507	X	18162	-0-	-345 B	-0-	861	1	17301	3	N	-0-					-0-
02	17313	X	16915	-0-	-398 B	-0-	821	1	16094	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	17438	-0-	-914 B	-0-	885	1	16553	3	N	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0- B	-0-	911	1	16973	3	N	-0-					-0-
*05	18638	X	18638	-0-	-0- B	-0-	959	1	17679	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437

NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	406 N	126	-0-	-280 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	146	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	1746	-0-	-982 B	-0-	202	1	1544	2	N	-0-					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

12	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
02	1682 X	278	-0-	-1404 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	3978 X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	268	1	2475	2	N	-0-					-0-
*05	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	430	1	3282	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	203 N	138	-0-	-65 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	184	1	1694	2	N	-0-					-0-
*05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	265	1	2019	2	N	-0-					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

12	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1015 X	15	-0-	-1000 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	330	-0-	-755 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	193 X	193	-0-	-0- B	-0-	19	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	207	1	1583	2	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
02	87	N	38	-0-	-49 B	-0-	6	1	32	3	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	12	1	82	3	N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	21	1	118	3	N	-0-			-0-
02	203	N	101	-0-	-102 B	-0-	14	1	87	3	N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	39	1	198	3	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	39	1	114	3	N	-0-			-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-444			N	-0-			48
01	62 #	6	-0-	-56 B	-500	6	3	N	-0-			48
02	7 #	1	-0-	-6 B	-506	1	3	N	-0-			48
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-206		CANCELLED UNDERAGE ->	-300							
03	7 #	-0-	-0-	-7 B	-213			N	-0-			48
04	9 #	-0-	-0-	-9 B	-222			N	-0-	48	1	-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9 B	-231			N	-0-			-0-

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	15	1	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-122					Y	-0-					75
01	62 #	-0-	-0-	-62	B	-184					Y	34					109
02	29 #	-0-	-0-	-29	B	-213					Y	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -213																	
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-244					Y	86					195
04	28 R	272	-0-	244	B	-0-	233	3	39	9	Y	35	164	1			66
*05	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	29	3	67	9	Y	61					127

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704 #	795	-0-	-4909	B	-17941	619	3	176	9	N	160	180	1			42
01	5704 #	4735	-0-	-969	B	-18910	4368	3	367	9	N	334	197	1	2	8	177
02	5336 #	3954	-0-	-1382	B	-20292	3783	3	171	9	N	155	165	1			167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7260 CANCELLED UNDERAGE -> -13032																	
03	5642 #	5204	-0-	-438	B	-7698	4976	3	228	9	N	207	339	1			35
04	5220 #	5289	-0-	69	B	-7629	5061	3	228	9	N	207	178	1			64
05	4743 #	4695	-0-	-48	B	-7677	4510	3	185	9	N	168	191	1			41

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-16394			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			42
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			42
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			42
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	2		N	-0-			42
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			42
*05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	279	N	108	-0-	-171	-0-	107	1	1	9	Y	1					124
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	89	1	1	9	Y	1					125
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	361	1	70	9	Y	64					189
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	1	64	9	Y	58	165	1			82
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	385	1	59	9	Y	54					136
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					136

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HUISACHE OPERATING CO. 412190
CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8528 R	8528	-0-	-0-	-0-	1348	1	7180	2	N	-0-					-0-
*07	9920 #	8249	-0-	-1671	-0-	863	1	7386	2	N	-0-					-0-
*08	8866 #	2441	-0-	-6425	-0-	160	1	2281	2	N	-0-					-0-
*09	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
*10	8804 #	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
*11	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
*12	8246 #	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
*01	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					25
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					25
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					25
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	25					50
						28	9									
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					50

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 40 RRCID -> 277969 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4913 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	53	165	1			116
							58	9									
01	186	X	25	-0-	-161	-0-	1	1	15	2	N	8					124
							9	9									
02	609	X	25	-0-	-584	-0-	2	1	17	2	N	5					129
							6	9									
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	17	2	N	4	52	1			81
							4	9									
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	16	2	N	6					87
							7	9									
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	2					89
							2	9									

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

*07	2250	5296	-0-	3046	3046	554	1	4742	2	N	-0-			-0-
08	7750	4680	-0-	-3070	-0-	306	1	4374	2	N	-0-			-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
11	7500	14633	-0-	7133	7133	853	1	13780	2	N	-0-			-0-
12	7750	10137	-0-	2387	9520	577	1	9560	2	N	-0-			-0-
01	7750	7008	-0-	-742	8778	549	1	6459	2	N	-0-			-0-
02	7250	6579	-0-	-671	8107	665	1	5914	2	N	-0-			-0-
03	7750	5485	-0-	-2265	5842	354	1	5131	2	N	-0-			-0-
04	7500	4225	-0-	-3275	2567	269	1	3956	2	N	-0-			-0-
05	7750	3590	-0-	-4160	-0-	239	1	3351	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 279000 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2129 - 2133

12	6882 X	524	-0-	-6358	-0-	524	2			N	-0-			-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
02	6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-					N	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	152	-0-	152	152	77	2	75	9	Y	68	56	1			12
03	T. A.	104	-0-	104	256	2	2	102	9	Y	93	78	1			27
04	T. A.	89	-0-	89	345	13	2	76	9	Y	69	71	1			25
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	345					Y	NO RPT					25

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	8	2	41	9	Y	37	27	1			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					10

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	31 #	27	-0-	-4	B	-264	27	2		Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6	B	-270	25	2		Y	-0-					-0-
02	29 #	59	-0-	30	B	-240	59	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-119	CANCELLED UNDERAGE ->				-121								
03	31 #	59	-0-	28	B	-91	59	2		Y	-0-					-0-
04	30 #	58	-0-	28	B	-63	58	2		Y	-0-					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-125				Y	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

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

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

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

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	51	2	320	9	Y	291	282	1			20
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	39	2	264	9	Y	240	250	1			10
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	110	2	287	9	Y	261	251	1			20
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	114	2	326	9	Y	296	291	1			25
04	270 N	239	-0-	-31 B	-0-	57	2	182	9	Y	165	175	1			15
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					15

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			1
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	153	2	32	9	Y	29	24	1			5
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	2	34	9	Y	31	27	1			9
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	34	2	34	9	Y	31	29	1			11
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	52	2	186	9	Y	169	163	1			12
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	2	179	9	Y	163	168	1			7
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	90	2	139	9	Y	126	123	1			10
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	16	2	21	9	Y	19	27	1			2
*04	210 N	32	-0-	-178	-0-	14	2	18	9	Y	16	17	1			1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					181
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					33
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2108	#	1547	-0-	-561	-0-	1541	2	6	9	N	5					41
01	2418	#	1308	-0-	-1110	-0-	1302	2	6	9	N	5					46
02	2262	#	532	-0-	-1730	-0-	532	2			N	-0-					46
03	2418	#	532	-0-	-1886	-0-	532	2			N	-0-					46
04	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					46
05	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					46

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11					86
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11					97
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	2	22	9	N	20					117
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	2	22	9	N	20					137
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10					147
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					147

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

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

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					66
01	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					66
02	1160 N	942	-0-	-218	-0-	941	2	1	9	N	1					67
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152	2	45	9	N	41					108
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1283	2	32	9	N	29					137
*05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					137

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

12	1643	N	936	-0-	-707	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8970	-0-	-888	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	7560	-0-	-2298	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	NO RPT	-0-	-9280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4640	-0-	-1095	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4140	-0-	-1564	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	NO RPT	-0-	-6641	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	5191	X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1840	-0-	-1229	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	5815	-0-	2715	12105	5815	2			N	-0-					-0-
01	15745 X	3640	-0-	-12105	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4805 X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2480	-0-	-1488	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-
01	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-
02	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			N	NO RPT			-0-
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			N	NO RPT			-0-
04	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

12	2821 X	92	-0-	-2729	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	1625	-0-	-1196	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7475	-0-	7475	7475	7475	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7081	-0-	7081	14556	7081	2		N	-0-			-0-
*04	19984 X	5428	-0-	-14556	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	N	-0-					-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	N	-0-					-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	-0-					-0-
02	609 N	242	-0-	-367	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	37	1	480	2	N	-0-					-0-
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6014	815	-0-	-5199	-0-	49	1	766	2	N	-0-					-0-
01	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5626	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-					-0-
03	6014	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	754 #	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	82	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	99	1	1182	2	N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

12	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2234	-0-	-202	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

12	17639 X	2907	-0-	-14732	-0-	174	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	17639 X	2939	-0-	-14700	-0-	191	1	2748	2	Y	-0-					-0-
02	16501 X	1875	-0-	-14626	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	17639 X	1976	-0-	-15663	-0-	130	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	17070 X	1059	-0-	-16011	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3317 #	3124	-0-	-193	-0-	351	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	3906 #	2995	-0-	-911	-0-	377	1	2618	2	N	-0-					-0-
02	3654 #	3016	-0-	-638	-0-	364	1	2652	2	N	-0-					-0-
03	3906 #	2833	-0-	-1073	-0-	377	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	3300 #	3176	-0-	-124	-0-	351	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3224 #	3202	-0-	-22	-0-	390	1	2812	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	6	8	1			5
						7	9									
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	3					8
						3	9									
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	4	4	1			8
						4	9									
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	Y	4	4	1			8
						4	9									
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	4	4	1			8
						4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 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
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8051	2	180	9	N	164	182	1			107
01	6355 X	5475	-0-	-880	-0-	5398	2	77	9	N	70					177
02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6732	2	160	9	N	145	179	1			143
03	7161 X	5426	-0-	-1735	-0-	5294	2	132	9	N	120	175	1			88
04	6930 X	6565	-0-	-365	-0-	6421	2	144	9	N	131	167	1			52
05	7161 X	3798	-0-	-3363	-0-	3723	2	75	9	N	68					120

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

12	14617 R	14617	-0-	-0-	-0-	156	1	14387	2	N	67					162
						74	9									
01	15593 #	13426	-0-	-2167	-0-	152	1	13227	2	N	43					205
						47	9									
02	14587 #	13536	-0-	-1051	-0-	146	1	13348	2	N	38					243
						42	9									
03	15593 #	13674	-0-	-1919	-0-	156	1	13499	2	N	17					260
						19	9									
04	14160 #	13040	-0-	-1120	-0-	151	1	12817	2	N	65	188	1			137
						72	9									
05	14632 #	13267	-0-	-1365	-0-	156	1	13072	2	N	35					172
						39	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

12	14477 X	11010	-0-	-3467	-0-	954	1	9976	2	N	73	174	1			161
						80	9									
01	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	1014	1	10896	2	N	106					267
						117	9									
02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	975	1	10424	2	N	85	177	1			175
						94	9									
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	1040	1	11573	2	N	358					533
						394	9									
04	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	951	1	11035	2	N	90	387	1			236
						99	9									
*05	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	961	1	11997	2	N	52					288
						57	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	371	1	4560	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5095	-0-	-516	-0-	375	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4174	-0-	-1075	-0-	331	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4480	-0-	-1131	-0-	335	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4581	-0-	-339	-0-	342	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	325	1	4121	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	64	1	921	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	1015	N	1001	-0-	-14	-0-	61	1	937	2	Y	3					8
							3	9									
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	72	1	1018	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
02	1972	X	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	96	1	1512	2	Y	27	28	1			25
							30	9									
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	107	1	1534	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	110	1	1687	2	Y	7					18
							8	9									
03	1643	X	1538	-0-	-105	-0-	101	1	1430	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	133	1	1740	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
05	1922	X	1334	-0-	-588	-0-	103	1	1224	2	Y	6	8	1			13
							7	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	3					8
							3	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	23	1	300	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	24	1	284	2	Y	4	4	1			8
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	235	-0-	-199	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	520	1	8152	2	Y	48	86	1			44
							53	9									
01	4898	X	3398	-0-	-1500	-0-	218	1	3134	2	Y	42	39	1			47
							46	9									
02	5220	X	5005	-0-	-215	-0-	302	1	4650	2	Y	48					95
							53	9									
03	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	347	1	4943	2	Y	59	49	1			105
							65	9									
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	423	1	5541	2	Y	56	54	1			107
							62	9									
*05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	434	1	5174	2	Y	71	57	1			121
							78	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	206	1	3230	2	Y	56	77	1			51
							62	9									
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	206	1	2958	2	Y	42	45	1			48
							46	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	216	1	3321	2	Y	33					81
							36	9									
03	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	196	1	2791	2	Y	39	42	1			78
							43	9									
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	217	1	2840	2	Y	37	40	1			75
							41	9									
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	323	1	3844	2	Y	40	40	1			75
							44	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					180
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					180
02	348	N	126	-0-	-222	-0-	126	2			N	-0-					180
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					180
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					180
*05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 X	1908	-0-	-45	-0-	351	1	1554	2	N	3					84
						3	9									
01	2139 X	1897	-0-	-242	-0-	377	1	1516	2	N	4					88
						4	9									
02	2001 X	1939	-0-	-62	-0-	364	1	1565	2	N	9					97
						10	9									
03	2139 X	1677	-0-	-462	-0-	364	1	1301	2	N	11					108
						12	9									
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	351	1	1546	2	N	29					137
						32	9									
05	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	390	1	1453	2	N	32					169
						35	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	271	-0-	-225	-0-	16	1	252	2	Y	3	7	1			3
						3	9									
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	26	1	377	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	580 N	347	-0-	-233	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1					1
						1	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	177	1	2775	2	Y	71	129	1			64
						78	9									
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	188	1	2699	2	Y	70	57	1			77
						77	9									
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2539	2	Y	52					129
						57	9									
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	223	1	3175	2	Y	68	66	1			131
						75	9									
04	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	186	1	2436	2	Y	51	67	1			115
						56	9									
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	249	1	2963	2	Y	54	61	1			108
						59	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					48
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					48
02	377 N	181	-0-	-196	-0-	11	1	170	2	N	-0-					48
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	2					50
						2	9									
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					50
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

12	11160 #	10207	-0-	-953	-0-	764	1	9410	2	N	30	181	1			95
						33	9									
01	11160 #	10905	-0-	-255	-0-	798	1	10046	2	N	55					150
						61	9									
02	9976 #	7680	-0-	-2296	-0-	606	1	7038	2	N	33					183
						36	9									
03	10664 #	10528	-0-	-136	-0-	783	1	9697	2	N	44					227
						48	9									
04	10560 #	9887	-0-	-673	-0-	731	1	9075	2	N	74					301
						81	9									
05	10912 #	9218	-0-	-1694	-0-	671	1	8511	2	N	33	183	1			151
						36	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			48
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			48
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			48
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			48

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	312	1	1057	2	N	-0-					31
01	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	312	1	1071	2	N	-0-					31
02	1305 N	116	-0-	-1189	-0-	50	1	66	2	N	-0-					31
03	1364 N	819	-0-	-545	-0-	121	1	698	2	N	-0-					31
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	151	1	1509	2	N	-0-					31
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	142	1	1246	2	N	-0-					31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			38
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-			38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			38
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			38
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			38

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

12	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	227	1	4711	3	N	-0-			96
01	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	220	1	4216	3	N	-0-			96
02	4466	X	4301	-0-	-165	-0-	236	1	4065	3	N	-0-			96
03	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	254	1	4410	3	N	-0-			96
04	4620	X	4439	-0-	-181	-0-	235	1	4176	3	N	25			121
							28	9							
05	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	529	1	3484	3	N	-0-			121

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

12	21514	X	17920	-0-	-3594	-0-	1345	1	16554	2	N	19			142
							21	9							
01	21762	X	17674	-0-	-4088	-0-	1299	1	16349	2	N	24			166
							26	9							
02	20358	X	15460	-0-	-4898	-0-	1226	1	14224	2	N	9			175
							10	9							
03	21762	X	20929	-0-	-833	-0-	1562	1	19348	2	N	17			192
							19	9							
04	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	1473	1	18283	2	N	15			207
							17	9							
05	17918	X	14315	-0-	-3603	-0-	1046	1	13260	2	N	8			215
							9	9							

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-	48	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

12	3875	X	3865	-0-	-10	B	-0-	620	1	3195	2	N	45	103	1		19
								50	9								
01	3813	X	2816	-0-	-997	B	-0-	138	1	2678	2	N	-0-				19
02	3625	X	3238	-0-	-387	B	-0-	580	1	2658	2	N	-0-				19
03	3875	X	3325	-0-	-550	B	-0-	620	1	2705	2	N	-0-				19
04	3750	X	3043	-0-	-707	B	-0-	600	1	2443	2	N	-0-				19
05	3875	X	3184	-0-	-691	B	-0-	620	1	2564	2	N	-0-				19

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	6184	-0-	-1597	-0-	312	1	5872	2	Y	-0-					213
01	7781 X	6057	-0-	-1724	-0-	312	1	5733	2	Y	11	183	1			41
						12	9									
02	6467 X	5482	-0-	-985	-0-	292	1	5178	2	Y	11					52
						12	9									
03	6913 X	5975	-0-	-938	-0-	312	1	5650	2	Y	12					64
						13	9									
04	6240 X	5474	-0-	-766	-0-	302	1	5158	2	Y	13					77
						14	9									
05	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	304	1	5563	2	Y	24					101
						26	9									

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	165	1	169	2	N	-0-					-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	174	1	181	2	N	-0-					-0-
02	319 N	175	-0-	-144	-0-	79	1	96	2	N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

12	124 N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

12	4185 X	3718	-0-	-467	-0-	421	1	3297	2	N	-0-					-0-
01	4185 X	4143	-0-	-42	-0-	446	1	3697	2	N	-0-					-0-
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	455	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	465	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	490	1	4212	2	N	-0-					-0-
*05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	449	1	3929	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

12	2418 X	1912	-0-	-506	-0-	288	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	288	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	2610 X	1736	-0-	-874	-0-	272	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	274	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1890 X	1785	-0-	-105	-0-	264	1	1521	2	N	-0-					-0-
*05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	844	1	7552	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

12	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	N	-0-			1
01	15841 X	13094	-0-	-2747	-0-	648	1	12446	3	N	-0-			1
02	14819 X	8081	-0-	-6738	-0-	444	1	7637	3	N	-0-			1
03	15841 X	9082	-0-	-6759	-0-	495	1	8587	3	N	-0-			1
04	13740 X	9935	-0-	-3805	-0-	530	1	9405	3	N	-0-			1
05	14198 X	3211	-0-	-10987	-0-	423	1	2788	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

12	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	751	1	15604	3	N	-0-			-0-
01	16275 X	15303	-0-	-972	-0-	757	1	14546	3	N	-0-			-0-
02	15660 X	14954	-0-	-706	-0-	822	1	14132	3	N	-0-			-0-
03	16740 X	16025	-0-	-715	-0-	874	1	15151	3	N	-0-			-0-
04	16200 X	15204	-0-	-996	-0-	811	1	14393	3	N	-0-			-0-
05	16368 X	13766	-0-	-2602	-0-	1814	1	11952	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	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

12	1953 X	1888	-0-	-65	-0-	87	1	1801	3	N	-0-			-0-
01	2015 X	1799	-0-	-216	-0-	89	1	1710	3	N	-0-			-0-
02	1885 X	1778	-0-	-107	-0-	98	1	1680	3	N	-0-			-0-
03	2015 X	1850	-0-	-165	-0-	101	1	1749	3	N	-0-			-0-
04	1920 X	1745	-0-	-175	-0-	93	1	1652	3	N	-0-			-0-
05	1891 X	1619	-0-	-272	-0-	213	1	1406	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

12	1984 #	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
01	1984 #	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
02	1827 #	1439	-0-	-388	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
03	1953 #	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
04	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
05	1829 #	1098	-0-	-731	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					83
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					83
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-					83
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					83
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

12	5175	5175	-0-	-0-	-0-	305	1	4786	2	N	76	171	1			56
						84	9									
01	5138	5138	-0-	-0-	-0-	329	1	4730	2	N	72					128
						79	9									
02	4784	4784	-0-	-0-	-0-	288	1	4438	2	N	53	167	1			14
						58	9									
03	4774	4641	-0-	-133	-0-	300	1	4274	2	N	61					75
						67	9									
04	4728	4728	-0-	-0-	-0-	329	1	4313	2	N	78					153
						86	9									
05	4774	4723	-0-	-51	-0-	361	1	4300	2	N	56	171	1			38
						62	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

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

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	874	1	8842	2	N	-0-			-0-
01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	809	1	8223	2	N	-0-			-0-
02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	708	1	6526	2	N	-0-			-0-
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	687	1	6575	2	N	-0-			-0-
04	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	613	1	5735	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5385	-0-	-722	-0-	525	1	4860	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

12	19065 X	17158	-0-	-1907	-0-	1289	1	15869	2	N	-0-			-0-
01	19344 X	17467	-0-	-1877	-0-	1286	1	16181	2	N	-0-			-0-
02	18096 X	16718	-0-	-1378	-0-	1326	1	15392	2	N	-0-			-0-
03	19344 X	16214	-0-	-3130	-0-	1211	1	15003	2	N	-0-			-0-
04	17910 X	16729	-0-	-1181	-0-	1247	1	15482	2	N	-0-			-0-
05	17856 X	16248	-0-	-1608	-0-	1188	1	15060	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
E.P.C. GU 1 WELL #: 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
12	20243	X	17717	-0-	-2526	-0-	1331	1	16386	2	N	-0-			-0-
01	20150	X	18664	-0-	-1486	-0-	1374	1	17290	2	N	-0-			-0-
02	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	1335	1	15493	2	N	-0-			-0-
03	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1387	1	17180	2	N	-0-			-0-
04	18060	X	17644	-0-	-416	-0-	1316	1	16328	2	N	-0-			-0-
05	18662	X	15870	-0-	-2792	-0-	1161	1	14709	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	156	1	1095	2	N	-0-			39
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	156	1	1017	2	N	-0-			39
02	1189	N	747	-0-	-442	-0-	146	1	601	2	N	-0-			39
03	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	156	1	920	2	N	-0-			39
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	151	1	920	2	N	-0-			39
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	142	1	862	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

VIPER S.W.D., LLC 886209
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15														

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16														

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	163	1	1754	2	N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	176	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1254	-0-	-792	-0-	115	1	1139	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

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

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

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

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

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

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

12	744 X	567	-0-	-177	-0-	95	1	472	2	N	-0-			123
01	744 X	222	-0-	-522	-0-	116	1	106	2	N	-0-			123
02	609 X	120	-0-	-489	-0-	120	2			N	-0-			123
03	651 X	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-			123
04	540 X	48	-0-	-492	-0-	48	2			N	-0-			123
05	558 X	49	-0-	-509	-0-	3	1	46	2	N	-0-			123

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

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

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	234	2	136	9	Y	124	151	1			47
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	236	2	136	9	Y	124	144	1			27
02	DLQ G-10	307	-0-	307	307	179	2	128	9	Y	116	77	1			66
03	DLQ G-10	370	-0-	370	677	241	2	129	9	Y	117	157	1			26
04	DLQ G-10	363	-0-	363	1040	255	2	108	9	Y	98	73	1			51
*05	1360 N	320	-0-	-1040	-0-	212	2	108	9	Y	98	81	1			68

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
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	1132	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1937	-0-	1937	3069	1937	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1457	-0-	1457	4526	1457	2			Y	-0-					-0-
*05	3000 N	1926	-0-	-1074	3452	1926	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	124	-0-	124	266	124	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	312	46	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 266060 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	163	1			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	168	1			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	142	1			64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	164	0			73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	166	0			67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	162	0			63

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11225 06/03/2014

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

12	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2			N	-0-					106
01	2449 X	1600	-0-	-849	-0-	1600	2			N	-0-					106
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	N	8					114
03	1581 X	44	-0-	-1537	-0-	44	2			N	-0-					114
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					114
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					114

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	75	175	1			24
01	279 X	216	-0-	-63	-0-	47	2	169	9	N	154					178
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-					N	22					200
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	99	181	1			118
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	91	172	1			37
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	35					72

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1026	2	94	9	N	85					186
01	930 N	814	-0-	-116	-0-	804	2	10	9	N	9					195
02	928 N	746	-0-	-182	-0-	616	2	130	9	N	118	183	2			130
03	1116 N	70	-0-	-1046	-0-	17	2	53	9	N	48					178
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	18					196
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	107	177	1			126

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

12	465 X	426	-0-	-39	-0-	315	2	111	9	N	101					164
01	465 X	311	-0-	-154	-0-	232	2	79	9	N	72	185	1			51
02	435 X	187	-0-	-248	-0-	123	2	64	9	N	58					109
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	41					150
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	81	182	1			49
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	71					120

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

12	1457 X	801	-0-	-656	-0-	801	2			N	-0-					30
01	1116 X	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					30
02	957 X	420	-0-	-537	-0-	420	2			N	-0-					30
03	899 X	27	-0-	-872	-0-	27	2			N	-0-					30
04	870 X	202	-0-	-668	-0-	202	2			N	-0-					30
05	806 X	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1659	-0-	-1441	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	341	-0-	-2419	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	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
12	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	X	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DILLARD OIL COMPANY 219720
FOX, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	288	-0-	288	7461	265	1	5	2	N	-0-					-0-
						18	3									
01	1314	-0-	-0-	-1314	6147					N	-0-					-0-
02	2117	-0-	-0-	-2117	4030					N	-0-					-0-
03	2263	-0-	-0-	-2263	1767					N	-0-					-0-
04	1767 R	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	3689 #	2304	-0-	-1385	-0-	2295	2	9	9	N	8					45
01	3255 #	1808	-0-	-1447	-0-	1805	2	3	9	N	3					48
02	2552 #	1243	-0-	-1309	-0-	1241	2	2	9	N	2					50
03	2728 #	1269	-0-	-1459	-0-	1267	2	2	9	N	2					52
04	2640 #	1519	-0-	-1121	-0-	1519	2			N	-0-					52
05	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					52

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6228

12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1226 83	1 3	23	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

11	7398 X	5644	-0-	-1754	-0-	5538	2	106	9	N	96	66	1			30
12	8494 X	5210	-0-	-3284	-0-	5092	2	118	9	N	107	123	1			14
01	8494 X	6036	-0-	-2458	-0-	5904	2	132	9	N	120	110	1			24
02	7946 X	4018	-0-	-3928	-0-	3891	2	127	9	N	115	90	1			49
03	8494 X	3647	-0-	-4847	-0-	3523	2	124	9	N	113	141	1			21
04	8220 X	4751	-0-	-3469	-0-	4624	2	127	9	N	115	98	1			38
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					38

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
12	682	N	216	-0-	-466	-0-	45	2	171	9	Y	155	182	1			21
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	118	2	187	9	Y	170	157	1			34
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	103	2	172	9	Y	156	123	1			67
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	119	2	160	9	Y	145	184	1			28
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	147	2	157	9	Y	143	123	1			48
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					48

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

12	682	N	541	-0-	-141	-0-	296	2	245	9	Y	223	247	1			86
01	620	N	306	-0-	-314	-0-	79	2	227	9	Y	206	200	1			92
02	551	N	290	-0-	-261	-0-	69	2	221	9	Y	201	191	1			102
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	79	2	223	9	Y	203	225	1			80
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	98	2	157	9	Y	143	171	1			52
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					52

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

12	17391	X	2892	-0-	-14499	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	17329	X	978	-0-	-16351	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	14384	X	230	-0-	-14154	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	15376	X	353	-0-	-15023	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	12978	2	217	9	Y	197	151	1			46
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

12	3986		-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-					-0-
01	3986		-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-					-0-
02	3986		-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-					-0-
03	3986		-0-	-0-	-3986	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	12803	#	5399	-0-	-7404	-0-	5399	2			Y	-0-					-0-
01	12803	#	4142	-0-	-8661	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
02	10904		2417	-0-	-8487	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
03	11377	#	2051	-0-	-9326	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
04	6660	#	2413	-0-	-4247	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
05	5394	#	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (1600)            //CONT.//   75626 114   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  COX & COX PRODUCTION CO.        //CONT.// 183232
    HYNES, JAMIE -C-                  WELL #:    3    RRCID -> 068968  COMPL. DATE 10/11/1976  TOTAL DEPTH  6586 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REFUGIO HEARD (3100)                      75626 174   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: REFUGIO
  STARRETT, C. E.                         816000
    HEARD, TOM                        WELL #:    3    RRCID -> 060636  COMPL. DATE 07/28/1974  TOTAL DEPTH  4900 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      217 #         5     -0-        -212          -0-           5  2               N       -0-                                22
 01      124 #      -0-      -0-        -124          -0-                              N       -0-                                22
 02       13 N      -0-      -0-         -13          -0-                              N       -0-                                22
 03        5 N      -0-      -0-          -5          -0-                              N       -0-                                22
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                22
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                              N    NO RPT                                22

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CLR GAUGING CORP.                       161338
    HEARD, A. W. J.                   WELL #:    2    RRCID -> 063576  COMPL. DATE 05/29/2008  TOTAL DEPTH  6222 PERF. 5578 -  5584
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	237	2	331	9	N	301	290	1				73
01	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	317	2	376	9	N	342	281	1				134
02	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	268	2	301	9	N	274	244	1				164
03	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	234	2	395	9	N	359	406	1				117
04	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	294	2	377	9	N	343	372	1				88
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT						88

REFUGIO OLD (6550 FRIO) //CONT.// 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 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
12	6913	X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	2726	X	-0-	-0-	-2726 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4200 #	3706	-0-	-494	-0-	174	1	3523	2	N	8					152
						9	9									
*12	4340 #	2945	-0-	-1395	-0-	120	1	2821	2	N	4					156
						4	9									
*01	4340 #	2221	-0-	-2119	-0-	84	1	2131	2	N	5					161
						6	9									
*02	3915 #	2827	-0-	-1088	-0-	120	1	2701	2	N	5					166
						6	9									
*03	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	186	1	3907	2	N	3	154	1			15
						3	9									
*04	3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	180	1	3770	2	N	8					23
						9	9									
*05	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	186	1	3857	2	N	16					39
						18	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

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

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

12	7750	8323	-0-	573	13417	279	1	7936	2	Y	98	145	1			112
						108	9									
01	7750	8534	-0-	784	14201	448	1	7977	2	Y	99	41	1			170
						109	9									
02	7250	7711	-0-	461	14662	485	1	7170	2	Y	51					221
						56	9									
03	7750	5818	-0-	-1932	12730	377	1	5400	2	Y	37	192	1			66
						41	9									
04	15128 R	2398	-0-	-12730	-0-	2358	2	40	9	Y	36					102
*05	8525 #	1012	-0-	-7513	-0-	1	1	1003	2	Y	7					109
						8	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

12	2635 X	787	-0-	-1848 B	-1458795	26	1	726	2	Y	32	50	1			37
						35	9									
01	2635 X	630	-0-	-2005 B	-1458795	32	1	567	2	Y	28	14	1			51
						31	9									
02	1972 X	725	-0-	-1247 B	-1458795	44	1	655	2	Y	24					75
						26	9									
03	2108 X	654	-0-	-1454 B	-1458795	42	1	595	2	Y	15	65	1			25
						17	9									
04	1680 X	484	-0-	-1196 B	-1458795	477	2	7	9	Y	6					31
05	775 X	453	-0-	-322 B	-1458795	452	2	1	9	Y	1					32

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

12	1994 X	1994	-0-	-0- B	-0-	585	1	1407	2	N	2					28
						2	9									
01	2119 X	2119	-0-	-0- B	-0-	634	1	1479	2	N	5					33
						6	9									
02	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	552	1	1279	2	N	3					36
						3	9									
03	1798 N	1750	-0-	-48 B	-0-	546	1	1196	2	N	7					43
						8	9									
04	1740 N	1552	-0-	-188 B	-0-	458	1	1088	2	N	5					48
						6	9									
05	1798 N	1483	-0-	-315 B	-0-	444	1	1038	2	N	1					49
						1	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

12	8029 X	7376	-0-	-653 B	-0-	2167	1	5209	2	N	-0-					20
01	8029 X	7177	-0-	-852 B	-0-	2152	1	5025	2	N	-0-					20
02	8294 X	6248	-0-	-2046 B	-0-	1882	1	4366	2	N	-0-					20
03	8866 X	5630	-0-	-3236 B	-0-	1763	1	3867	2	N	-0-					20
04	7710 X	6402	-0-	-1308 B	-0-	1896	1	4506	2	N	-0-					20
05	7378 X	6499	-0-	-879 B	-0-	1947	1	4552	2	N	-0-					20

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	599	1	1439	2	Y	2					18
						2	9									
01	2201 N	2065	-0-	-136 B	-0-	618	1	1444	2	Y	3					21
						3	9									
02	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	728	1	1688	2	Y	7					28
						8	9									
03	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	786	1	1723	2	Y	7					35
						8	9									
04	1950 N	1878	-0-	-72 B	-0-	556	1	1321	2	Y	1					36
						1	9									
*05	2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	841	1	1967	2	Y	7					43
						8	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	45	1	924	2	Y	16	1	1	16	8	-0-
							18	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	50	1	995	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1015	N	880	-0-	-135 B	-0-	19	1	852	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	992	N	927	-0-	-65 B	-0-	5	1	909	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
04	1020	N	881	-0-	-139 B	-0-	3	1	866	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
05	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	3	1	875	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

12	3069	X	2924	-0-	-145 B	-0-	859	1	2065	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2768	-0-	-270 B	-0-	830	1	1938	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2590	-0-	-281 B	-0-	780	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2686	-0-	-383 B	-0-	841	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2359	-0-	-611 B	-0-	699	1	1660	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2420	-0-	-494 B	-0-	725	1	1695	2	Y	-0-					-0-

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

*12	29667	X	20859	-0-	-8808 B	-0-	502	1	18793	2	N	1422	1599	1	3	8	162
							1564	9									
*01	29667	X	18107	-0-	-11560 B	-0-	472	1	15893	2	N	1584	1576	1	3	8	167
							1742	9									
*02	27753	X	16559	-0-	-11194 B	-0-	493	1	14663	2	N	1275	1081	1			361
							1403	9									
*03	24614	X	17343	-0-	-7271 B	-0-	525	1	15417	2	N	1274	1425	1			210
							1401	9									
*04	20190	X	15642	-0-	-4548 B	-0-	510	1	13877	2	N	1141	1068	1	6	8	277
							1255	9									
*05	20863	X	15330	-0-	-5533 B	-0-	527	1	13594	2	N	1099	1081	1	2	8	293
							1209	9									

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

12	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					206
01	1271	X	40	-0-	-1231 B	-0-	40	2			N	-0-					206
02	1189	X	-0-	-0-	-1189 B	-0-					N	-0-					206
03	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					206
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					206
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					206

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	5921 #	5317	-0-	-604	-0-	104	1	5213	2	N	-0-			-0-
01	5955 R	5955	-0-	-0-	-0-	116	1	5839	2	N	-0-			-0-
02	6375	6375	-0-	-0-	-0-	125	1	6250	2	N	-0-			-0-
03	6645	6645	-0-	-0-	-0-	130	1	6515	2	N	-0-			-0-
04	6422	6422	-0-	-0-	-0-	126	1	6296	2	N	-0-			-0-
05	6603	6036	-0-	-567	-0-	118	1	5918	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

12	2201 N	1441	-0-	-760	-0-	30	1	1405	2	N	5			107
						6	9							
01	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	30	1	1431	2	N	11			118
						12	9							
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	9			127
						10	9							
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	30	1	1749	2	N	8			135
						9	9							
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	15			150
						17	9							
05	1860 N	1609	-0-	-251	-0-	30	1	1572	2	N	6			156
						7	9							

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 9137

12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-					19
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					19
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					19
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2016 - PLUGGED 05/11/16

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	461	2	N	14					32
						15	9									
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	110	1	440	2	N	9					41
						10	9									
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	243	2	N	2					43
						2	9									
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	4					47
						4	9									
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	298	2	N	6					53
						7	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1	Y	-0-			-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1	Y	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	1	Y	-0-			-0-
04	0		1631	-0-	1631	1631	1631	1	Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	1631			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	1	Y	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0		-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

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	-0-			-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	1	Y	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	-0-			-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
04	0		245	-0-	245	245	245	1	Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0		112	-0-	112	112	112	1	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0		120	-0-	120	120	120	1	Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	120			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
04	0		120	-0-	120	120	120	1			Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12570	X	12570	-0-	-0-	B	-0-	373	1	11966	2	N	210	188	1			268
								231	9									
01	11334	X	11334	-0-	-0-	B	-0-	325	1	10790	2	N	199	375	1			92
								219	9									
02	9364	X	9364	-0-	-0-	B	-0-	297	1	8898	2	N	154					246
								169	9									
03	10322	X	10322	-0-	-0-	B	-0-	406	1	9729	2	N	170	193	1			223
								187	9									
04	9722	X	9722	-0-	-0-	B	-0-	415	1	9134	2	N	157	189	1			191
								173	9									
*05	11389	X	11389	-0-	-0-	B	-0-	435	1	10781	2	N	157	185	1			163
								173	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	13171	-0-	9048	B	-3019	392	1	12562	2	N	197	180	1			234
								217	9									
01	9907	X	12926	-0-	3019	B	-0-	371	1	12317	2	N	216	360	1			90
								238	9									
02	10329	X	10329	-0-	-0-	B	-0-	328	1	9828	2	N	157	177	1			70
								173	9									
03	9582	X	9582	-0-	-0-	B	-0-	377	1	9026	2	N	163	180	1			53
								179	9									
04	8835	X	8835	-0-	-0-	B	-0-	378	1	8312	2	N	132					185
								145	9									
*05	10584	X	10584	-0-	-0-	B	-0-	403	1	9973	2	N	189	178	1			196
								208	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6078	X	6078	-0-	-0-	B	-0-	178	1	5703	2	N	179	179	1			104
								197	9									
01	6037	X	6037	-0-	-0-	B	-0-	173	1	5743	2	N	110					214
								121	9									
02	5290	X	5290	-0-	-0-	B	-0-	166	1	4959	2	N	150	180	1			184
								165	9									
03	6076	X	5395	-0-	-681	B	-0-	208	1	4999	2	N	171	156	1			199
								188	9									
04	5880	X	4288	-0-	-1592	B	-0-	184	1	4038	2	N	60					259
								66	9									
05	6076	X	4511	-0-	-1565	B	-0-	172	1	4269	2	N	64	163	1			160
								70	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	2165	-0-	1235	B	-100940	64	1	2042	2	N	54					252
								59	9									
01	930	X	3619	-0-	2689	B	-98251	103	1	3415	2	N	92	170	1			174
								101	9									
02	870	X	1341	-0-	471	B	-97780	42	1	1252	2	N	43					217
								47	9									
03	2170	X	1266	-0-	-904	B	-97780	51	1	1213	2	N	2					219
								2	9									
04	3450	X	685	-0-	-2765	B	-97780	30	1	655	2	N	-0-					219
05	3565	X	1726	-0-	-1839	B	-97780	66	1	1638	2	N	20	172	1			67
								22	9									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2954	2954	-0-	-0-	-0-	2932 2	22 9	Y	20			198
01	2943	2943	-0-	-0-	-0-	2929 2	14 9	Y	13	177 1		34
02	3045 #	2642	-0-	-403	-0-	2625 2	17 9	Y	15			49
03	3255 #	3050	-0-	-205	-0-	3027 2	23 9	Y	21			70
04	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2872 2	8 9	Y	7			77
05	2945 #	2885	-0-	-60	-0-	2861 2	24 9	Y	22			99

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	181	1			162
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	9	N	271	258	1			175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	181	1			239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	361	1			128
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	217	187	1			158
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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

12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-					-0-
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	19	1	205	2	N	-0-					-0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318	1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					23
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	N	-0-					23
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					23
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					23
04	960 N	247	-0-	-713	-0-	247	2			N	-0-					23
05	961 N	54	-0-	-907	-0-	54	2			N	-0-					23

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	N	22					62
							24	9									
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	18	1	996	2	N	22					84
							24	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	20	1	1012	2	N	20					104
							22	9									
03	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	21	1	1006	2	N	18					122
							20	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	N	15					137
							17	9									
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	24	1	889	2	N	13					150
							14	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	15	15	1	3	8	8
							17	9									
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	8	11	1	1	8	4
							9	9									
02	348	N	241	-0-	-107	-0-	5	1	232	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	1	1	166	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	220	2	Y	3	4	1	3	8	1
							3	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	1	1	195	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

*06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	451	1	2757	3	N	-0-					79
*07	2511	X	1869	-0-	-642	-0-	466	1	1403	3	N	-0-					79
*08	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	466	1	1285	3	N	-0-					79
*09	3210	X	451	-0-	-2759	-0-	451	1			N	-0-					79
*10	3317	X	466	-0-	-2851	-0-	466	1			N	-0-					79
*11	3210	X	451	-0-	-2759	-0-	451	1			N	-0-					79
*12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-	79	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

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

12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	25					344
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					366
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	187	1			214
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					299
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	189	1			229
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					274
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					274
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					274
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					274
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	12120	-0-	-2822	-0-	12090	3	30	9	N	27					209
01	14694	X	13092	-0-	-1602	-0-	13002	3	90	9	N	82					291
02	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13712	3	43	9	N	39	193	1			137
03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15866	3	83	9	N	75					212
04	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15596	3	63	9	N	57					269
*05	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	15995	3	53	9	N	48					317

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

12	7502	X	6294	-0-	-1208	-0-	6264	3	30	9	N	27					138
01	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6673	3	21	9	N	19					157
02	6583	X	6481	-0-	-102	-0-	6451	3	30	9	N	27					184
03	7037	X	6689	-0-	-348	-0-	6682	3	7	9	N	6					190
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6707	3	2	9	N	2					192
*05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7371	3	108	9	N	98					290

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

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

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

12	7068	#	3421	-0-	-3647	-0-	3400	3	21	9	N	19					244
01	5549	#	3245	-0-	-2304	-0-	3220	3	25	9	N	23					267
02	3509	#	2622	-0-	-887	-0-	2530	3	92	9	N	84	191	1			160
03	5332	#	1808	-0-	-3524	-0-	1800	3	8	9	N	7					167
04	5160	#	3136	-0-	-2024	-0-	3105	3	31	9	N	28					195
05	3410	#	2659	-0-	-751	-0-	2642	3	17	9	N	15					210

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

12	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	3			N	-0-					26
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	1	N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1	N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1	N	-0-			-0-
04	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	1	N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	1	N	-0-			-0-
01	372 #	181	-0-	-191	-0-	181	1	N	-0-			-0-
02	348 #	281	-0-	-67	-0-	281	1	N	-0-			-0-
03	372 #	247	-0-	-125	-0-	247	1	N	-0-			-0-
04	330 #	278	-0-	-52	-0-	278	1	N	-0-			-0-
05	341 #	319	-0-	-22	-0-	319	1	N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C. 189918
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

12	5859 X	3847	-0-	-2012	-0-	3847	2	N	-0-			-0-
01	4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2	N	-0-			-0-
02	4553 X	3151	-0-	-1402	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	1329	-0-	-2763	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	1786	-0-	-2174	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B				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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5952 X	3631	-0-	-2321	-0-	38	1	3593	2	N	-0-					-0-
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	42	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	150	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	34	1	3527	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	3239	-0-	-991	-0-	29	1	3210	2	N	-0-					-0-
05	4371 X	2783	-0-	-1588	-0-	30	1	2753	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM, S.E. (2400) //CONT.// 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	716			Y	-0-			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

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

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2551			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	993			Y	-0-			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	4433 #	3653	-0-	-780	-0-	601	1	2672	3	N	345	198	1			574
						380	9									
01	4433 #	3361	-0-	-1072	-0-	601	1	2459	3	N	274	364	1			484
						301	9									
02	3799 #	3248	-0-	-551	-0-	563	1	2320	3	N	332	379	1			437
						365	9									
03	4061 #	2953	-0-	-1108	-0-	601	1	2040	3	N	284	194	1			527
						312	9									
04	3930 #	3200	-0-	-730	-0-	582	1	2253	3	N	332	372	1			487
						365	9									
05	3658 #	3298	-0-	-360	-0-	601	1	2367	3	N	300	372	1			415
						330	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	60	1	20	2	N	-0-					151
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-					151
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					151
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	53	1	15	2	N	-0-					151
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	2	N	-0-					151
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	65	1	20	2	N	-0-					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	135	1	45	2	N	-0-					135
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	-0-					135
02	261	N	209	-0-	-52	-0-	149	1	60	2	N	-0-					135
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	125	1	35	2	N	-0-					135
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	115	1	35	2	N	-0-					135
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	115	1	28	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	95	1	31	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	57	1	16	2	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	90	1	36	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	1	18	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	1	21	2	N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	70	1	22	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	486					N	-0-					-0-
01	486	N	-0-	-0-	-486	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	77	1	24	2	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	90	1	28	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	247	1	4459	2	N	31					54
							34	9									
01	3224	X	2717	-0-	-507	-0-	189	1	2528	2	N	-0-					54
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					54
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					54
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					54
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	54	1	979	2	N	-0-					-0-
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	N	81	153 1		179
							89	9							
01	2294	X	1552	-0-	-742	-0-	103	1	1374	2	N	68			247
							75	9							
02	2233	X	-0-	-0-	-2233	-0-					N	41			288
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			288
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			288
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			288

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 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
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	100	1	1813	2	N	-0-			77
01	1674	X	1283	-0-	-391	-0-	89	1	1194	2	N	-0-			77
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			77
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			77
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			77
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			77

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
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	2	N	-0-			27
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	128	1	1715	2	N	-0-			27
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-			27
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			27
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			27
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	112	1	2023	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2016 - PLUGGED 01/26/16

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2108	657	-0-	-1451	-0-	654	2	3	9	N	3					95
01	1674 #	941	-0-	-733	-0-	939	2	2	9	N	2					97
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					97
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					97
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					97
05	0 N	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26
05	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

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

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

12	4247 X	4146	-0-	-101 B	-0-	176	1	3970	3	Y	-0-				42
01	4247 X	3907	-0-	-340 B	-0-	195	1	3712	3	Y	-0-				42
02	3973 X	3454	-0-	-519 B	-0-	154	1	3300	3	Y	-0-				42
03	4154 X	3269	-0-	-885 B	-0-	155	1	3114	3	Y	-0-				42
04	4020 X	2638	-0-	-1382 B	-0-	130	1	2508	3	Y	-0-				42
05	4154 X	3948	-0-	-206 B	-0-	197	1	3751	3	Y	-0-				42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

12	5859 X	4826	-0-	-1033 B	-0-	205	1	4621	3	Y	-0-				15
01	5859 X	3333	-0-	-2526 B	-0-	167	1	3166	3	Y	-0-				15
02	4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-	207	1	4443	3	Y	-0-				15
03	4867 X	3846	-0-	-1021 B	-0-	182	1	3664	3	Y	-0-				15
04	4680 X	2444	-0-	-2236 B	-0-	121	1	2323	3	Y	-0-				15
*05	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	265	1	5039	3	Y	-0-				15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

12	7006 X	6231	-0-	-775 B	-0-	264	1	5967	3	N	-0-				-0-
01	7006 X	6341	-0-	-665 B	-0-	317	1	6024	3	N	-0-				-0-
02	6554 X	5584	-0-	-970 B	-0-	249	1	5335	3	N	-0-				-0-
03	6851 X	4927	-0-	-1924 B	-0-	233	1	4694	3	N	-0-				-0-
04	7058 X	7058	-0-	-0- B	-0-	348	1	6710	3	N	-0-				-0-
05	6355 X	6147	-0-	-208 B	-0-	307	1	5840	3	N	-0-				-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

12	34472 X	31417	-0-	-3055 B	-0-	1330	1	30044	3	Y	39	9	8		95
						43	9								
01	33821 X	31323	-0-	-2498 B	-0-	1565	1	29717	3	Y	37	103	1	6 8	23
						41	9								
02	31030 X	28715	-0-	-2315 B	-0-	1279	1	27406	3	Y	27				50
						30	9								
03	32736 X	29468	-0-	-3268 B	-0-	1392	1	28031	3	Y	41				91
						45	9								
04	31680 X	28528	-0-	-3152 B	-0-	1405	1	27066	3	Y	52				143
						57	9								
05	31403 X	29674	-0-	-1729 B	-0-	1480	1	28155	3	Y	35	139	1		39
						39	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

12	7099 X	5968	-0-	-1131 B	-0-	253	1	5715	3	N	-0-					26
01	6913 X	6905	-0-	-8 B	-0-	345	1	6560	3	N	-0-					26
02	6032 X	5918	-0-	-114 B	-0-	264	1	5654	3	N	-0-					26
03	6324 X	5491	-0-	-833 B	-0-	260	1	5231	3	N	-0-					26
04	6690 X	5639	-0-	-1051 B	-0-	278	1	5361	3	N	-0-					26
05	6913 X	5835	-0-	-1078 B	-0-	291	1	5544	3	N	-0-					26

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-40862					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-40862					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-40862					Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2015 - PLUGGED 08/30/15

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

12	3441 X	3346	-0-	-95 B	-0-	142	1	3204	3	N	-0-					25
01	3441 X	3333	-0-	-108 B	-0-	164	1	3119	3	N	45					70
						50	9									
02	3132 X	2930	-0-	-202 B	-0-	131	1	2799	3	N	-0-					70
03	3348 X	2741	-0-	-607 B	-0-	130	1	2611	3	N	-0-					70
04	3240 X	3080	-0-	-160 B	-0-	152	1	2926	3	N	2					72
						2	9									
05	3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	156	1	2969	3	N	-0-					72

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

12	9920 X	9352	-0-	-568 B	-0-	396	1	8956	3	Y	-0-					67
01	9827 X	9632	-0-	-195 B	-0-	482	1	9150	3	Y	-0-					67
02	9193 X	8791	-0-	-402 B	-0-	392	1	8399	3	Y	-0-					67
03	9486 X	9082	-0-	-404 B	-0-	430	1	8652	3	Y	-0-					67
04	9330 X	8678	-0-	-652 B	-0-	428	1	8250	3	Y	-0-					67
05	9641 X	9142	-0-	-499 B	-0-	457	1	8685	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

12	7998 X	7561	-0-	-437 B	-0-	319	1	7209	3	Y	30					75
						33	9									
01	7998 X	7171	-0-	-827 B	-0-	358	1	6798	3	Y	14	79	1			10
						15	9									
02	7163 X	6734	-0-	-429 B	-0-	299	1	6412	3	Y	21					31
						23	9									
03	7626 X	6929	-0-	-697 B	-0-	327	1	6585	3	Y	15					46
						17	9									
04	7320 X	6786	-0-	-534 B	-0-	335	1	6444	3	Y	6					52
						7	9									
05	7564 X	6872	-0-	-692 B	-0-	343	1	6527	3	Y	2	50	1			4
						2	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
12	4123 X	3894	-0-	-229 B	-0-	165	1	3729	3	N	-0-					89
01	4402 X	3879	-0-	-523 B	-0-	192	1	3637	3	N	45					134
						50	9									
02	4118 X	3356	-0-	-762 B	-0-	148	1	3183	3	N	23					157
						25	9									
03	4402 X	3415	-0-	-987 B	-0-	160	1	3231	3	N	22					179
						24	9									
04	3780 X	3238	-0-	-542 B	-0-	159	1	3055	3	N	22					201
						24	9									
05	3906 X	3277	-0-	-629 B	-0-	163	1	3093	3	N	19	176	1			44
						21	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

12	29729 X	24784	-0-	-4945 B	-0-	1050	1	23734	3	N	-0-					170
01	31341 X	13586	-0-	-17755 B	-0-	680	1	12906	3	N	-0-					170
02	30564 X	30564	-0-	-0- B	-0-	1362	1	29202	3	N	-0-					170
03	36867 X	36867	-0-	-0- B	-0-	1744	1	35123	3	N	-0-					170
04	32134 X	32134	-0-	-0- B	-0-	1586	1	30548	3	N	-0-					170
05	32674 X	29993	-0-	-2681 B	-0-	1498	1	28495	3	N	-0-					170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

12 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

12	3255 X	2892	-0-	-363	-0-	2864	3	28	9	N	25					168
01	3162 X	2889	-0-	-273	-0-	2878	3	11	9	N	10					178
02	2958 X	2828	-0-	-130	-0-	2822	3	6	9	N	5					183
03	3162 X	2433	-0-	-729	-0-	2416	3	17	9	N	15					198
04	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2226	3	2	9	N	2					200
05	3038 X	2176	-0-	-862	-0-	2157	3	19	9	N	17	188	1			29

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

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

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

12	2914 X	1750	-0-	-1164	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
01	2697 X	1577	-0-	-1120	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
02	2523 X	645	-0-	-1878	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	557	-0-	-1923	-0-	557	2			N	-0-			-0-
04	1680 X	419	-0-	-1261	-0-	419	2			N	-0-			-0-
05	1736 X	362	-0-	-1374	-0-	362	2			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

12	213900 X	193676	-0-	-20224	-0-	193676	2			N	-0-			-0-
01	207607 X	189489	-0-	-18118	-0-	189489	2			N	-0-			-0-
02	187543 X	173751	-0-	-13792	-0-	173751	2			N	-0-			-0-
03	200477 X	181644	-0-	-18833	-0-	181644	2			N	-0-			-0-
04	191550 X	169234	-0-	-22316	-0-	169234	2			N	-0-			-0-
05	193688 X	172134	-0-	-21554	-0-	172134	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

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

12	18042 #	17455	-0-	-587	-0-	17455	3			Y	-0-			-0-
01	21160	21160	-0-	-0-	-0-	1681	1	19479	3	Y	-0-			-0-
02	19168	19168	-0-	-0-	-0-	1557	1	17611	3	Y	-0-			-0-
03	19735	19735	-0-	-0-	-0-	1526	1	18209	3	Y	-0-			-0-
04	19359	19359	-0-	-0-	-0-	1458	1	17901	3	Y	-0-			-0-
*05	19762	19762	-0-	-0-	-0-	1471	1	18291	3	Y	-0-			-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11047 06/03/2015

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

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2439	2	28	9	Y	25					226
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1430	2	83	9	Y	75	185	1			116
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2323	2	79	9	Y	72					188
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2383	2	67	9	Y	61	128	1			121
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2218	2	44	9	Y	40	84	1			77
*05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2060	2	57	9	Y	52					129

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	54			609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	65			674
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	19	175	1	518
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	51			569
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	59			628
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102718			N	52			680

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

12	806 #	557	-0-	-249	-0-	28	1	529	3	N	-0-			-0-
01	806 #	558	-0-	-248	-0-	35	1	523	3	N	-0-			-0-
02	754 #	521	-0-	-233	-0-	32	1	489	3	N	-0-			-0-
03	651 #	531	-0-	-120	-0-	40	1	491	3	N	-0-			-0-
04	540 #	486	-0-	-54	-0-	33	1	453	3	N	-0-			-0-
05	558 #	448	-0-	-110	-0-	39	1	409	3	N	-0-			-0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11137 04/15/2015

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

12	1271 N	525	-0-	-746	-0-	525	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	283	-0-	-833	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-			-0-
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	230	2		N	-0-			-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

12	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	919	2	2 9	N	2		83
01	2263 X	1003	-0-	-1260	-0-	1001	2	2 9	N	2		85
02	2117 X	1003	-0-	-1114	-0-	1001	2	2 9	N	2		87
03	2263 X	134	-0-	-2129	-0-	134	2		N	-0-		87
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		87
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT		87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		28
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		28
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

12	2790 #	1967	-0-	-823	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
01	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-		-0-
02	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-		-0-
03	3743	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-		-0-
04	3220	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-		-0-
05	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT		-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	1	N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

12	1147 #	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-			-0-
01	2201 #	1295	-0-	-906	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
02	2059 #	1839	-0-	-220	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
03	2201 #	1583	-0-	-618	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
05	1953 #	1818	-0-	-135	-0-	1818	2			N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	522 #	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

12	2108	1586	-0-	-522	-0-	1578	2	8	9	N	7			124
01	2108	1664	-0-	-444	-0-	162	1	1478	2	N	22			146
						24	9							
02	1972	1510	-0-	-462	-0-	1497	2	13	9	N	12			158
03	2051 R	2051	-0-	-0-	-0-	505	1	1539	2	N	6			164
						7	9							
04	2047	2047	-0-	-0-	-0-	633	1	1413	2	N	1			165
						1	9							
*05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	688	1	1584	2	N	-0-			165

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

*11	30300	6568	-0-	-23732	380129	194	1	6287	2	N	79					117
						87	9									
*12	31310	6560	-0-	-24750	355379	192	1	6217	2	N	137	184	1			70
						151	9									
*01	31310	-0-	-0-	-31310	324069					N	-0-					70
*02	29290	-0-	-0-	-29290	294779					N	-0-					70
*03	31310	-0-	-0-	-31310	263469					N	105					175
*04	30300	11838	-0-	-18462	245007	354	1	11472	2	N	11					186
						12	9									
*05	31310	-0-	-0-	-31310	213697					N	-0-	172	1			14

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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	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

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

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
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
12	3100	X	1182	-0-	-1918	-0-	50	1	980	2	N	138	324	1	1	8	236
							152	9									
01	3100	X	1007	-0-	-2093	-0-	50	1	954	2	N	3	3	8			236
							3	9									
02	2639	X	1529	-0-	-1110	-0-	50	1	1427	2	N	47	179	1	8	8	96
							52	9									
03	2542	X	910	-0-	-1632	-0-	50	1	860	2	N	-0-					96
04	2460	X	883	-0-	-1577	-0-	30	1	744	2	N	99	1	8			194
							109	9									
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	248	188	1	1	8	253

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	100	1	14877	2	N	415	564	1			203
							457	9									
01	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	100	1	14111	2	N	358	380	1			181
							394	9									
02	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	100	1	14671	2	N	452	370	1			263
							497	9									
03	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	100	1	20126	2	N	640	560	1			343
							704	9									
04	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	100	1	11689	2	N	390	376	1			357
							429	9									
*05	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	100	1	16333	2	N	541	555	1			343
							595	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

12	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	24161	2	925	9	N	841	898	1			140
01	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	23806	2	899	9	N	817	722	1			235
02	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	22004	2	802	9	N	729	716	1			248
03	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	22648	2	850	9	N	773	716	1			305
04	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	23418	2	582	9	N	529	713	1			121
*05	24497	X	24497	-0-	-0-	-0-	23520	2	977	9	N	888	711	1			298

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

12	1581	X	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1305	X	1201	-0-	-104	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	1151	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2000) 84978 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 278956 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 2174 - 2180

12	9300	510	-0-	-8790	-0-	510	2	N	-0-			-0-
01	9300	380	-0-	-8920	-0-	380	2	N	-0-			-0-
02	8700	250	-0-	-8450	-0-	250	2	N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8508 R	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2		N	-0-			-0-
01	9238	9162	-0-	-76	-0-	9162	2		N	-0-			-0-
02	8351	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2		N	-0-			-0-
03	8773	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2		N	-0-			-0-
04	10236	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2		N	-0-			-0-
*05	8906	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2		N	-0-			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

12	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	173	-0-	-378	-0-	12	1	152	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	589	N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	132	1	1677	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3000	N	6501	-0-	3501	3501	435	1	6064	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	3100	N	185	-0-	-2915	586	22	1	163	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		267	-0-	267	267	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		165	-0-	165	432	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		152	-0-	152	584	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		211	-0-	211	795	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	936	X	141	-0-	-795	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	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
12	14601	X	11731	-0-	-2870	-0-	731	1	11000	2	Y	-0-					-0-
01	14601	X	12489	-0-	-2112	-0-	839	1	11650	2	Y	-0-					-0-
02	12557	X	11090	-0-	-1467	-0-	806	1	10261	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
03	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	948	1	12045	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	12090	X	11489	-0-	-601	-0-	769	1	10718	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	12493	X	11689	-0-	-804	-0-	1411	1	10274	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	9021 X	6917	-0-	-2104	-0-	431	1	6486	2	Y	-0-					-0-
01	8029 X	6491	-0-	-1538	-0-	436	1	6055	2	Y	-0-					-0-
02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	379	1	4821	2	Y	30	30	8			-0-
						33	9									
03	6913 X	5262	-0-	-1651	-0-	383	1	4868	2	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
04	6690 X	3961	-0-	-2729	-0-	265	1	3692	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	6913 X	4090	-0-	-2823	-0-	493	1	3593	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	38	1	486	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
04	14B2 EXT	39	-0-	39	571	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	609	5	1	33	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

12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	154	1	2313	2	Y	79					154
						87	9									
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	165	1	2288	2	Y	82	146	1			90
						90	9									
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	Y	88	128	1			50
						97	9									
03	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	164	1	2086	2	Y	124					174
						136	9									
04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	134	1	1873	2	Y	154	171	1			157
						169	9									
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	263	1	1911	2	Y	73					230
						80	9									

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

12	DLQ G-10	28761	-0-	28761	28761	1793	1	26968	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	28020	-0-	28020	56781	1882	1	26138	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	24157	-0-	24157	80938	1757	1	22369	2	Y	28	28	8			-0-
						31	9									
03	104767 X	23829	-0-	-80938	-0-	1738	1	22084	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
04	26100 X	25150	-0-	-950	-0-	1684	1	23463	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
05	26970 X	24837	-0-	-2133	-0-	2999	1	21835	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	79	1	9580	2	N	-0-					67
01	8277 X	5846	-0-	-2431	-0-	52	1	5794	2	N	-0-					67
02	7743 X	576	-0-	-7167	-0-	6	1	570	2	N	-0-					67
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					67
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					67
05	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	8897 #	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	8711 #	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	370	-0-	370 B	370	4	1	344	2	N	20					157
						22	9									
01	0 W	343	-0-	343 B	713	5	1	338	2	N	-0-					157
02	0 W	269	-0-	269 B	982	4	1	213	2	N	47	182	1			22
						52	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 982																
03	1346 N	364	-0-	-982 B	-0-	2	1	350	2	N	11					33
						12	9									
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					33
*05	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-					33

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					188
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					188
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					188
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 914																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					188
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	914					N	NO RPT					188
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	914					N	NO RPT					188

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433 X	3582	-0-	-851	-0-	418	1	3164	2	Y	-0-					-0-
01	4681 X	3448	-0-	-1233	-0-	424	1	3024	2	Y	-0-					-0-
02	4379 X	3000	-0-	-1379	-0-	364	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	4681 X	3498	-0-	-1183	-0-	422	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	403	1	2916	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	386	1	3068	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	522	-0-	522	522	64	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	580	-0-	580	1102	70	1	510	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	690	-0-	690	1792	83	1	607	2	Y	-0-			-0-
04	2296 X	504	-0-	-1792	-0-	61	1	443	2	Y	-0-			-0-
*05	921 X	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-			-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

12	155 X	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	2	N	-0-			-0-
01	310 X	115	-0-	-195	-0-	14	1	101	2	N	-0-			-0-
02	290 X	93	-0-	-197	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
03	310 X	143	-0-	-167	-0-	17	1	126	2	N	-0-			-0-
04	150 X	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	2	N	-0-			-0-
*05	203 X	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-			-0-
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-			-0-
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

12	19530 X	10189	-0-	-9341	-0-	1180	1	8935	2	Y	67	65	1	45
						74	9							
01	17670 X	9055	-0-	-8615	-0-	1103	1	7864	2	Y	80			125
						88	9							
02	14355 X	8550	-0-	-5805	-0-	1030	1	7466	2	Y	49			174
						54	9							
03	15345 X	8338	-0-	-7007	-0-	1001	1	7291	2	Y	42	176	1	40
						46	9							
04	10980 X	8078	-0-	-2902	-0-	976	1	7067	2	Y	32			72
						35	9							
05	10199 X	8909	-0-	-1290	-0-	991	1	7874	2	Y	40			112
						44	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852 #	2310	-0-	-542	-0-	199	1	2111	2	N	-0-					-0-
01	2852 #	1994	-0-	-858	-0-	120	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2668 #	2273	-0-	-395	-0-	127	1	2146	2	N	-0-					-0-
03	2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	147	1	2578	2	N	-0-					-0-
*05	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

12	1767 N	1147	-0-	-620	-0-	163	1	984	2	N	-0-					-0-
01	2511 N	1237	-0-	-1274	-0-	152	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1014	-0-	-262	-0-	138	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	924	-0-	-223	-0-	131	1	793	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	842	-0-	-358	-0-	100	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	118	1	790	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

12	11160	X	9917	-0-	-1243	-0-	1862	1	8055	3	Y	-0-				23
01	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	2002	1	9058	3	Y	-0-				23
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	2035	1	7805	3	Y	-0-				23
03	10385	X	10176	-0-	-209	-0-	2112	1	8064	3	Y	-0-				23
04	10710	X	10022	-0-	-688	-0-	1917	1	8105	3	Y	-0-				23
05	11067	X	10114	-0-	-953	-0-	1987	1	8127	3	Y	-0-				23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-				23
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-				23
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-				23
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				23
04	180	N	36	-0-	-144	-0-	2	1	34	2	N	-0-				23
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-				23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	612	1	3703	2	N	-0-				138
01	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	483	1	3444	2	N	-0-				138
02	4350	X	3554	-0-	-796	-0-	482	1	3072	2	N	-0-				138
03	4650	X	4002	-0-	-648	-0-	567	1	3435	2	N	-0-				138
04	4260	X	3673	-0-	-587	-0-	438	1	3235	2	N	-0-				138
05	4309	X	3412	-0-	-897	-0-	438	1	2933	2	N	37				175
							41	9								

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	334	1	2023	2	N	-0-					47
01	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	1116	1	7956	2	N	25					72
						28	9									
02	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1354	1	8619	2	N	6					78
						7	9									
03	3100 N	9731	-0-	6631	6631	1370	1	8306	2	N	50					128
						55	9									
04	15610 X	8979	-0-	-6631	-0-	1070	1	7905	2	N	4					132
						4	9									
*05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1093	1	7317	2	N	-0-					132

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1041	1	6301	2	N	246	188	1			344
						271	9									
01	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	844	1	6023	2	N	227	371	1			200
						250	9									
02	7830 X	7601	-0-	-229	-0-	991	1	6312	2	N	271	187	1			284
						298	9									
03	8370 X	7040	-0-	-1330	-0-	963	1	5839	2	N	216	183	1			317
						238	9									
04	7530 X	7224	-0-	-306	-0-	830	1	6131	2	N	239	185	1			371
						263	9									
05	8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	804	1	5379	2	N	141	188	1			324
						155	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	916	1	5540	2	N	-0-					184
01	7378	X	6214	-0-	-1164	-0-	764	1	5450	2	N	-0-					184
02	6670	X	6142	-0-	-528	-0-	830	1	5287	2	N	23					207
							25	9									
03	7130	X	6261	-0-	-869	-0-	887	1	5374	2	N	-0-					207
04	6630	X	6057	-0-	-573	-0-	721	1	5324	2	N	11					218
							12	9									
05	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	770	1	5153	2	N	-0-					218

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	386	1	2335	2	N	-0-					159
01	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	333	1	2372	2	N	-0-					159
02	2871	X	2614	-0-	-257	-0-	337	1	2149	2	N	116	184	1			91
							128	9									
03	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	377	1	2283	2	N	120					211
							132	9									
04	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	302	1	2234	2	N	108	185	1			134
							119	9									
05	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	255	1	1706	2	N	162	182	1			114
							178	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	N	53					180
							58	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	428	2	N	3					183
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	374	2	N	31	184	1			30
							34	9									
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	119	1	721	2	N	23					53
							25	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	N	20					73
							22	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	78	1	519	2	N	27					100
							30	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	6331	-0-	-5914	-0-	6266	2	65	9	N	59	183	1			149
01	10416	X	5739	-0-	-4677	-0-	5623	2	116	9	N	105					254
02	7917	X	5200	-0-	-2717	-0-	5136	2	64	9	N	58	182	1			130
03	8463	X	6415	-0-	-2048	-0-	6346	2	69	9	N	63	169	1			24
04	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5874	2	90	9	N	82					106
05	6324	X	4538	-0-	-1786	-0-	4483	2	55	9	N	50					156

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-					131
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					131
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					131
03	1984	X	1503	-0-	-481	-0-	1503	2			N	-0-					131
04	1920	X	1451	-0-	-469	-0-	1451	2			N	-0-					131
05	1674	X	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-					131

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
12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	317	1	1371	3	Y	8					120
							9	9									
01	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	379	1	1717	3	Y	13					133
							14	9									
02	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	345	1	1322	3	Y	2	80	1			55
							2	9									
03	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	319	1	1217	3	Y	7					62
							8	9									
04	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	323	1	1367	3	Y	30					92
							33	9									
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	315	1	1287	3	Y	10					102
							11	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	558	N	38	-0-	-520	-0-	5	1	33	2	N	-0-					28
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	180	2	N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					62
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					62
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	3	1	19	2	N	-0-					62
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					62
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					62
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	678	1	4104	2	N	263	191	1			145
							289	9									
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	567	1	4047	2	N	253	186	1			212
							278	9									
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	564	1	3595	2	N	221	190	1			243
							243	9									
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	625	1	3792	2	N	227	363	1			107
							250	9									
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	499	1	3686	2	N	214	186	1			135
							235	9									
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	532	1	3558	2	N	203	188	1			150
							223	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
12	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	654	1	3954	2	N	-0-					70
01	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	567	1	4044	2	N	-0-					70
02	4524	X	4307	-0-	-217	-0-	585	1	3722	2	N	-0-					70
03	4836	X	4622	-0-	-214	-0-	654	1	3968	2	N	-0-					70
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	538	1	3976	2	N	-0-					70
*05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	599	1	4005	2	N	148	178	1			40
							163	9									

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

12	16368	X	13991	-0-	-2377	-0-	1984	1	12007	2	N	-0-					105
01	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	2052	1	14636	2	N	35					140
							39	9									
02	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	2067	1	13161	2	N	23					163
							25	9									
03	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	2299	1	13938	2	N	-0-					163
04	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	1855	1	13703	2	N	-0-					163
05	16027	X	14980	-0-	-1047	-0-	1948	1	13032	2	N	-0-					163

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

12	41868	X	7826	-0-	-34042	-0-	1110	1	6716	2	N	-0-					172
01	9455	X	8525	-0-	-930	-0-	1048	1	7477	2	N	-0-					172
02	8845	X	7173	-0-	-1672	-0-	974	1	6199	2	N	-0-					172
03	9455	X	7508	-0-	-1947	-0-	1063	1	6445	2	N	-0-					172
04	8250	X	7088	-0-	-1162	-0-	845	1	6243	2	N	-0-					172
05	8525	X	8105	-0-	-420	-0-	1054	1	7051	2	N	-0-					172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

12	2356	X	2315	-0-	-41	-0-	328	1	1987	2	N	-0-					68
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	302	1	2152	2	N	-0-					68
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	208	1	1326	2	N	-0-					68
03	2325	N	1317	-0-	-1008	-0-	186	1	1131	2	N	-0-					68
04	2280	N	1776	-0-	-504	-0-	212	1	1564	2	N	-0-					68
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	262	1	1752	2	N	-0-					68

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	402	1	4778	3	Y	-0-					-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	801	-0-	-2882	-0-	139	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	962	-0-	-4215	-0-	151	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4053	-0-	-1227	-0-	531	1	3522	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4599	-0-	-857	-0-	689	1	3910	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

12	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	112	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	111	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	302	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	291	1	1564	3	Y	-0-					-0-
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	238	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	253	1	1433	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

12	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	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

12	8835 X	7456	-0-	-1379	-0-	344	1	7080	2	Y	29	54	1	3	8	17
						32	9									
01	8494 X	7208	-0-	-1286	-0-	344	1	6811	2	Y	48	37	1	2	8	26
						53	9									
02	7859 X	6019	-0-	-1840	-0-	132	1	5835	2	Y	47	42	1	1	8	30
						52	9									
03	8401 X	6348	-0-	-2053	-0-	33	1	6274	2	Y	37	2	8			65
						41	9									
04	7350 X	5895	-0-	-1455	-0-	22	1	5834	2	Y	35	55	1	2	8	43
						39	9									
05	7471 X	5577	-0-	-1894	-0-	18	1	5534	2	Y	23					66
						25	9									

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	482	1	9941	2	Y	76	122	1	8	8	45
							84	9									
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	498	1	9881	2	Y	58	70	1			33
							64	9									
02	10179	X	9242	-0-	-937	-0-	203	1	8971	2	Y	62	55	1			40
							68	9									
03	10881	X	9024	-0-	-1857	-0-	47	1	8914	2	Y	57					97
							63	9									
04	10410	X	9025	-0-	-1385	-0-	34	1	8912	2	Y	72	81	1	12	8	76
							79	9									
*05	10509	X	8362	-0-	-2147	-0-	27	1	8293	2	Y	38					114
							42	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	Y	10	9	1	4	8	4
							11	9									
01	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	54	1	1072	2	Y	26	15	1			15
							29	9									
02	1131	N	920	-0-	-211	-0-	20	1	893	2	Y	6	17	1			4
							7	9									
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	6	1	1071	2	Y	3					7
							3	9									
04	1110	N	957	-0-	-153	-0-	4	1	942	2	Y	10	6	1	5	8	6
							11	9									
*05	992	N	856	-0-	-136	-0-	3	1	844	2	Y	8					14
							9	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

12	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1477	-0-	-352	-0-	209	1	1268	2	N	-0-			72
01	1395	X	1260	-0-	-135	-0-	155	1	1105	2	N	-0-			72
02	1392	X	1113	-0-	-279	-0-	151	1	962	2	N	-0-			72
03	1488	X	829	-0-	-659	-0-	117	1	712	2	N	-0-			72
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			72
05	1488	X	76	-0-	-1412	-0-	10	1	66	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

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

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	557	1	6621	3	Y	-0-			-0-
01	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	473	1	5917	3	Y	-0-			-0-
02	5916	X	3531	-0-	-2385	-0-	614	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	7099	X	4595	-0-	-2504	-0-	721	1	3874	3	Y	-0-			-0-
04	6870	X	5025	-0-	-1845	-0-	659	1	4366	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	6835	-0-	-264	-0-	1024	1	5811	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

12	3968	X	57	-0-	-3911	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3270	-0-	-605	-0-	242	1	3028	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	2670	-0-	-897	-0-	464	1	2206	3	Y	-0-			-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	705	1	3786	3	Y	-0-			-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	512	1	3395	3	Y	-0-			-0-
*05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	544	1	3086	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

12	7905	X	6150	-0-	-1755	-0-	477	1	5673	3	Y	-0-			-0-
01	7905	X	6231	-0-	-1674	-0-	461	1	5770	3	Y	-0-			-0-
02	7308	X	6940	-0-	-368	-0-	1207	1	5733	3	Y	-0-			-0-
03	7812	X	7796	-0-	-16	-0-	1224	1	6572	3	Y	-0-			-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1022	1	6775	3	Y	-0-			-0-
*05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	1184	1	6718	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	-0-			-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	12783	-0-	-3771	-0-	991	1	11792	3	Y	-0-					-0-
01	16151	X	12401	-0-	-3750	-0-	917	1	11484	3	Y	-0-					-0-
02	14239	X	9790	-0-	-4449	-0-	1702	1	8088	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	12249	-0-	-2972	-0-	1923	1	10326	3	Y	-0-					-0-
04	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1840	1	12195	3	Y	-0-					-0-
05	12772	X	12692	-0-	-80	-0-	1901	1	10791	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1290	-0-	-198 B	-0-	111	1	1171	2	N	7					154
							8	9									
01	1426	N	1283	-0-	-143 B	-0-	77	1	1200	2	N	5					159
							6	9									
02	1276	N	1263	-0-	-13 B	-0-	71	1	1186	2	N	5					164
							6	9									
03	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	64	1	1229	2	N	3					167
							3	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53 B	-0-	63	1	1108	2	N	5					172
							6	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	70	1	1330	2	N	5					177
							6	9									

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	97	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	935	-0-	-119 B	-0-	56	1	879	2	N	-0-					-0-
02	986	N	908	-0-	-78 B	-0-	51	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	892	-0-	-224 B	-0-	45	1	847	2	N	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90 B	-0-	43	1	767	2	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	47	1	904	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
12	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	129	1	1359	2	N	15					155
							17	9									
01	1426	X	1273	-0-	-153 B	-0-	76	1	1183	2	N	13					168
							14	9									
02	1334	X	1199	-0-	-135 B	-0-	66	1	1116	2	N	15					183
							17	9									
03	1519	X	1275	-0-	-244 B	-0-	62	1	1198	2	N	14					197
							15	9									
04	1470	X	1192	-0-	-278 B	-0-	65	1	1125	2	N	2					199
							2	9									
05	1519	X	1282	-0-	-237 B	-0-	63	1	1217	2	N	2					201
							2	9									

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6125	2	123	9	N	112	357	0			157
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5082	2	103	9	N	94					251
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4631	2	94	9	N	85					336
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4155	2	79	9	N	72	176	1			232
04	3750	X	3605	-0-	-145	-0-	3542	2	63	9	N	57	163	1			126
05	3875	X	2560	-0-	-1315	-0-	2502	2	58	9	N	53					179

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
12	3100	N	3109	-0-	9	9	279	1	2830	2	N	-0-					295
01	3100	N	3237	-0-	137	146	279	1	2958	2	N	-0-					295
02	2099	N	1953	-0-	-146	-0-	261	1	1692	2	N	-0-					295
03	3100	N	2029	-0-	-1071	-0-	279	1	1750	2	N	-0-					295
04	3000	X	1949	-0-	-1051	-0-	270	1	1679	2	N	-0-					295
05	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	279	1	1619	2	N	-0-					295

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					153
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					153
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	63	150	0			66
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	N	-0-					-0-
01	558	N	407	-0-	-151	-0-	25	1	382	2	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
05	651	N	415	-0-	-236	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2263	2425	-0-	162	B	15686	209	1	2216	2	N	-0-					-0-
01	2263	2053	-0-	-210	B	15476	124	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2117	2380	-0-	263	B	15739	133	1	2247	2	N	-0-					-0-
03	2263	2982	-0-	719	B	16458	148	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2190	2700	-0-	510	B	16968	146	1	2554	2	N	-0-					-0-
*05	7750	2806	-0-	-4944	B	12024	139	1	2667	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1417	2	21	9	N	19					153
01	1302	X	1208	-0-	-94	-0-	1188	2	20	9	N	18					171
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1385	2	24	9	N	22					193
03	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1358	2	10	9	N	9	183	1			19
04	1410	X	1237	-0-	-173	-0-	1214	2	23	9	N	21					40
05	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	1214	2	21	9	N	19					59

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1816	2	15	9	Y	14					152
01	3813	X	2782	-0-	-1031	-0-	2747	2	35	9	Y	32					184
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1538	2	8	9	Y	7					191
03	3813	X	1594	-0-	-2219	-0-	1550	2	44	9	Y	40	180	1			51
04	2760	X	1330	-0-	-1430	-0-	1313	2	17	9	Y	15					66
05	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	1419	2	40	9	Y	36					102

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	279	X	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	279	X	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	5039	-0-	-3796	-0-	5039	2			N	-0-					186
01	8835	X	3696	-0-	-5139	-0-	3688	2	8	9	N	7					118
02	3973	X	3809	-0-	-164	-0-	3809	2			N	-0-					118
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					118
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	237	1	5395	3	N	-0-					118
*05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	161	1	7049	3	N	-0-					118

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5491	2	6	9	N	5					98
01	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	4098	2	24	9	N	22					120
02	3190	X	2642	-0-	-548	-0-	2627	2	15	9	N	14					134
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4459	2	28	9	N	25					159
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	174	1	3953	3	N	14					173
							15	9									
05	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	59	1	2593	3	N	2					175
							2	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					116
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	6918	2	149	9	N	135	81	1			170
02	2900	N	5212	-0-	2312	2312	5199	2	13	9	N	12					182
03	10634	X	8322	-0-	-2312	-0-	8277	2	45	9	N	41	187	1			36
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	185	1	2536	2	N	25					61
							3061	3	28	9							
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	21					82

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

12	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16069	2	230	9	N	209	189	1			206
01	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16415	2	153	9	N	139	206	1			139
02	18415	X	8464	-0-	-9951	-0-	8390	2	74	9	N	67					206
03	19685	X	13530	-0-	-6155	-0-	13419	2	111	9	N	101	188	1			119
04	15780	X	8012	-0-	-7768	-0-	333	1	7603	3	N	69					188
							76	9									
05	16554	X	11336	-0-	-5218	-0-	252	1	10997	3	N	79					267
							87	9									

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	46	-0-	46	17884	46	2			N	-0-					116
01	T. A.	8638	-0-	8638	26522	8475	2	163	9	N	148	169	1			70
02	37319 X	10797	-0-	-26522	-0-	10734	2	63	9	N	57					127
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					127
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	286	1	4716	3	N	9					136
						10	9									
05	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					136

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74653 X	74653	-0-	-0-	-0-	9300	2	65294	3	N	54					339
						59	9									
01	21111 X	12122	-0-	-8989	-0-	11914	2	208	9	N	189	139	1			157
02	21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	9306	2	12597	3	N	44					201
						48	9									
03	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	8722	2	9306	3	N	19					220
						21	9									
04	15480 X	11995	-0-	-3485	-0-	144	1	181	2	N	8					228
						11661	3	9	9							
05	15996 X	9964	-0-	-6032	-0-	113	9			N	103	256	1			75

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28923 X	22476	-0-	-6447	-0-	22412	2	64	9	N	58	58	0			-0-
01	28923 X	24060	-0-	-4863	-0-	23673	2	387	9	N	352	75	0	277	1	-0-
02	22591 X	16844	-0-	-5747	-0-	16783	2	61	9	N	55	55	0			-0-
03	24149 X	16501	-0-	-7648	-0-	16448	2	53	9	N	48	48	0			-0-
04	21750 X	10174	-0-	-11576	-0-	400	1	3145	2	N	41	36	0			5
						6584	3	45	9							
05	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	94	77	0			22

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
12	18445 X	9018	-0-	-9427	-0-	9010	2	8	9	N	7					211
01	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					211
02	12354 X	4417	-0-	-7937	-0-	4417	2			N	-0-					211
03	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	23700	2	13	9	N	12					223
04	8730 X	3439	-0-	-5291	-0-	197	1	3242	3	N	-0-					223
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	52	193	1			82

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20987 X	13388	-0-	-7599	-0-	13326	2	62	9	N	56	190	1			111
01	23157 X	22302	-0-	-855	-0-	22019	2	283	9	N	257	257	1			111
02	21663 X	11404	-0-	-10259	-0-	11324	2	80	9	N	73					184
03	23157 X	16334	-0-	-6823	-0-	16334	2			N	-0-					184
04	17430 X	10918	-0-	-6512	-0-	625	1	10293	3	N	-0-					184
*05	54657 X	54657	-0-	-0-	-0-	1222	1	53352	3	N	75	193	1			66
						83	9									

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	66	1	1326	3	N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	992	-0-	-197	-0-	55	1	937	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	63	1	1013	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	793	-0-	-287	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	178	1			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	184	1			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					79

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	60	1	1217	3	N	-0-					49
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	62	1	1073	3	N	-0-					49
02	1160	N	1048	-0-	-112	-0-	58	1	990	3	N	-0-					49
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	71	1	1137	3	N	-0-					49
04	1110	N	942	-0-	-168	-0-	60	1	882	3	N	-0-					49
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	92	1	1083	3	N	-0-					49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B	DENY	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3312	-0-	212	212	156	1	3156	3	N	-0-			-0-
01	2963 N	2751	-0-	-212	-0-	150	1	2601	3	N	-0-			-0-
02	2465 N	2397	-0-	-68	-0-	133	1	2264	3	N	-0-			-0-
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	162	1	2594	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	1532	-0-	-1018	-0-	97	1	1435	3	N	-0-			-0-
05	2635 X	2249	-0-	-386	-0-	175	1	2074	3	N	-0-			-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2427	-0-	-518	-0-	114	1	2313	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	145	1	2510	3	N	-0-			-0-
02	2755 X	2660	-0-	-95	-0-	148	1	2512	3	N	-0-			-0-
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	185	1	2967	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2151	-0-	-699	-0-	136	1	2015	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	1415	-0-	-1437	-0-	110	1	1305	3	N	-0-			-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	475	-0-	-176	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	18	1	312	3	N	-0-			-0-
02	435 N	286	-0-	-149	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
03	465 N	302	-0-	-163	-0-	18	1	284	3	N	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	295	3	N	-0-			-0-
*05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	1373	-0-	-1851	-0-	65	1	1308	3	N	-0-			-0-
01	3162 X	928	-0-	-2234	-0-	51	1	877	3	N	-0-			-0-
02	2871 X	813	-0-	-2058	-0-	45	1	768	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	81	-0-	-2988	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
05	1364 X	103	-0-	-1261	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

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

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3290	2	227	9	N	206	191	1			22
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3909	2	288	9	N	262	177	1			107
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3559	2	58	9	N	53					160
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3577	2	61	9	N	55					215
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3022	2	46	9	N	42	161	1			96
*05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4053	2	233	9	N	212	186	1			122

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	100	1	1387	3	N	95					256
							105	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	100	1	1224	3	N	91	186	1			161
							100	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1381	3	N	106	178	1			89
							117	9									
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	1014	3	107	9	N	97					186
04	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	100	1	1085	3	N	91	182	1			95
							100	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

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

12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3698	3	59	9	N	54					221
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5947	3	83	9	N	75	194	1			102
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7317	3	88	9	N	80					182
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6896	3	66	9	N	60	189	1			53
04	5850	X	5823	-0-	-27	-0-	5744	3	79	9	N	72					125
05	7750	X	4464	-0-	-3286	-0-	4464	3			N	-0-					125

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

12	1178	X	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-					30
01	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	3			N	-0-					30
02	2204	X	834	-0-	-1370	-0-	834	3			N	-0-					30
03	2356	X	442	-0-	-1914	-0-	442	3			N	-0-					30
04	1290	X	382	-0-	-908	-0-	382	3			N	-0-					30
05	1333	X	471	-0-	-862	-0-	471	3			N	-0-					30

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7

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

12	3441	#	3050	-0-	-391	-0-	2952	2	98	9	N	89				175
01	3441	#	3190	-0-	-251	-0-	3080	2	110	9	N	100	181	1		94
02	3103	#	3002	-0-	-101	-0-	2908	2	94	9	N	85				179
03	3317	#	3126	-0-	-191	-0-	3034	2	92	9	N	84	170	1		93
04	3210	#	3030	-0-	-180	-0-	2934	2	96	9	N	87				180
05	3224	#	3188	-0-	-36	-0-	3080	2	108	9	N	98	150	1		128

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

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

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153047 #	127947	-0-	-25100	-0-	310	1	124979	2	N	2416	2567	1			355
						2658	9									
01	153047 #	125119	-0-	-27928	-0-	310	1	122218	2	N	2355	2169	1			541
						2591	9									
02	112295 R	112295	-0-	-0-	-0-	290	1	109938	2	N	1879	2357	1			63
						2067	9									
03	132215	117450	-0-	-14765	-0-	310	1	114708	2	N	2211	1803	1			471
						2432	9									
04	127950	109549	-0-	-18401	-0-	300	1	107017	2	N	2029	2174	1			326
						2232	9									
05	127937 #	105955	-0-	-21982	-0-	298	1	103696	2	N	1783	1771	1			338
						1961	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130 X	4896	-0-	-2234 B	-0-	4131	2	765	9	N	695	703	1			25
01	6758 X	2859	-0-	-3899 B	-0-	2679	2	180	9	N	164	160	1			29
02	6235 X	383	-0-	-5852 B	-0-	10	2	373	9	N	339	354	1			14
03	6665 X	3894	-0-	-2771 B	-0-	3239	2	655	9	N	595	555	1			54
04	6450 X	4319	-0-	-2131 B	-0-	3774	2	545	9	N	495	528	1			21
05	4898 X	4730	-0-	-168 B	-0-	4126	2	604	9	N	549	539	1			31

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3509	-0-	-707 B	-0-	2962	2	547	9	N	497	517	1			55
01	4216 X	1938	-0-	-2278 B	-0-	1513	2	425	9	N	386	364	1			77
02	3741 X	2702	-0-	-1039 B	-0-	2209	2	493	9	N	448	364	1			161
03	3906 X	2922	-0-	-984 B	-0-	2557	2	365	9	N	332	369	1			124
04	5284 X	5284	-0-	-0- B	-0-	4471	2	813	9	N	739	729	1			134
05	3503 X	2715	-0-	-788 B	-0-	2364	2	351	9	N	319	358	1			95

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
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-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15645 X	15645	-0-	-0- B	-0-	13950	2	1695	9	N	1541	1488	1			242
01	12090 X	5071	-0-	-7019 B	-0-	4457	2	614	9	N	558	708	1			92
02	DLQ G-10	9684	-0-	9684 B	9684	8638	2	1046	9	N	951	895	1			148
03	18697 X	9013	-0-	-9684 B	-0-	7940	2	1073	9	N	975	922	1			201
04	10112 X	10112	-0-	-0- B	-0-	8936	2	1176	9	N	1069	1081	1			189
*05	9957 X	9957	-0-	-0- B	-0-	8837	2	1120	9	N	1018	1077	1			130

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120 X	14523	-0-	-1597 B	-0-	191	1	11911	2	N	2201	2336	1			109
						2421	9									
01	16120 X	10348	-0-	-5772 B	-0-	142	1	8624	2	N	1438	1434	1			113
						1582	9									
02	10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	34	1	8468	2	N	1875	1817	1			171
						2063	9									
03	11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	9445	2	2081	9	N	1892	1452	1			611
04	9480 X	8603	-0-	-877 B	-0-	7490	2	1113	9	N	1012	1462	1			161
05	9796 X	8398	-0-	-1398 B	-0-	7325	2	1073	9	N	975	1087	1			49

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

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

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

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

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

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

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

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

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

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

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

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

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

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

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

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

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

12	22041	X	13498	-0-	-8543	B	-0-	837	1	12168	3	Y	448	460	0				6
								493	9										
01	20448	X	20448	-0-	-0-	B	-0-	1163	1	18709	3	Y	524	515	0				15
								576	9										
02	20271	X	17060	-0-	-3211	B	-0-	1028	1	15325	3	Y	643	644	0	1	1		13
								707	9										
03	22822	X	22822	-0-	-0-	B	-0-	1160	1	20807	3	Y	777	778	0				12
								855	9										
04	20970	X	18377	-0-	-2593	B	-0-	918	1	16764	3	Y	632	633	0				11
								695	9										
*05	23025	X	23025	-0-	-0-	B	-0-	1169	1	20979	3	Y	797	793	0				15
								877	9										

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

12	7905	X	7415	-0-	-490	B	-0-	877	1	5148	3	Y	1264	1227	0	2	1		40
								1390	9										
01	10686	X	10686	-0-	-0-	B	-0-	978	1	6957	3	Y	2501	2482	0	2	1		57
								2751	9										
02	10080	X	10080	-0-	-0-	B	-0-	1013	1	6463	3	Y	2367	2343	0	3	1		78
								2604	9										
03	9299	X	9299	-0-	-0-	B	-0-	921	1	5580	3	Y	2544	2587	0				35
								2798	9										
04	10350	X	8380	-0-	-1970	B	-0-	902	1	5104	3	Y	2158	2147	0				46
								2374	9										
05	10788	X	8945	-0-	-1843	B	-0-	764	1	5814	3	Y	2152	2141	0				57
								2367	9										

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

12	24025	X	19617	-0-	-4408	B	-0-	1210	1	17501	3	Y	824	835	0				11
								906	9										
01	21824	X	11688	-0-	-10136	B	-0-	651	1	10417	3	Y	564	559	0				16
								620	9										
02	20242	X	18089	-0-	-2153	B	-0-	991	1	15780	3	Y	1198	1189	0	1	1		24
								1318	9										
03	20863	X	15892	-0-	-4971	B	-0-	901	1	13454	3	Y	1397	1399	0				22
								1537	9										
04	20190	X	13491	-0-	-6699	B	-0-	825	1	11456	3	Y	1100	1103	0				19
								1210	9										
05	19623	X	4690	-0-	-14933	B	-0-	228	1	4111	3	Y	319	332	0				6
								351	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701 X	446	-0-	-17255 B	-0-	18	1	260	3	Y	153	151	0			2
						168	9									
01	18931 X	18931	-0-	-0- B	-0-	954	1	14208	3	Y	3426	3327	0	2	1	99
						3769	9									
02	T. A.	29751	-0-	29751 B	29751	1545	1	24409	3	Y	3452	3479	0	3	1	69
						3797	9									
03	T. A.	25134	-0-	25134 B	54885	1106	1	20003	3	Y	3659	3671	0			57
						4025	9									
04	T. A.	25706	-0-	25706 B	80591	1163	1	20801	3	Y	3402	3401	0			58
						3742	9									
*05	110162 X	29571	-0-	-80591 B	-0-	1392	1	24711	3	Y	3153	3152	0			59
						3468	9									

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

12	39091 X	29012	-0-	-10079 B	-0-	1155	1	23796	3	Y	3692	3668	0	4	1	80
						4061	9									
01	36053 X	26352	-0-	-9701 B	-0-	942	1	21708	3	Y	3365	3326	0	3	1	116
						3702	9									
02	32190 X	24198	-0-	-7992 B	-0-	789	1	19913	3	Y	3178	3231	0			63
						3496	9									
03	31558 X	13482	-0-	-18076 B	-0-	512	1	11148	3	Y	1656	1697	0			22
						1822	9									
04	30300 X	23091	-0-	-7209 B	-0-	986	1	18861	3	Y	2949	2938	0			33
						3244	9									
05	29016 X	23437	-0-	-5579 B	-0-	891	1	19257	3	Y	2990	2985	0			38
						3289	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

12	43617 X	20184	-0-	-23433 B	-0-	1186	1	16526	3	Y	2247	2275	0			31
						2472	9									
01	33883 X	25774	-0-	-8109 B	-0-	1361	1	21448	3	Y	2695	2646	0	2	1	78
						2965	9									
02	28188 X	24922	-0-	-3266 B	-0-	1251	1	20904	3	Y	2515	2562	0	1	1	30
						2767	9									
03	26402 X	26402	-0-	-0- B	-0-	916	1	22514	3	Y	2702	2701	0			31
						2972	9									
04	24930 X	24541	-0-	-389 B	-0-	1248	1	20590	3	Y	2457	2436	0			52
						2703	9									
05	26629 X	23574	-0-	-3055 B	-0-	1164	1	19782	3	Y	2389	2399	0			42
						2628	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

12	32876 X	32876	-0-	-0- B	-0-	1942	1	27335	3	Y	3272	3312	0			45
						3599	9									
01	30938 X	27806	-0-	-3132 B	-0-	1498	1	23241	3	Y	2788	2750	0	2	1	81
						3067	9									
02	33611 X	22496	-0-	-11115 B	-0-	1131	1	18879	3	Y	2260	2313	0	1	1	27
						2486	9									
03	35929 X	22023	-0-	-13906 B	-0-	764	1	18855	3	Y	2185	2187	0			25
						2404	9									
04	34770 X	20091	-0-	-14679 B	-0-	1022	1	16910	3	Y	1963	1947	0			41
						2159	9									
05	32891 X	18370	-0-	-14521 B	-0-	904	1	15574	3	Y	1720	1730	0			31
						1892	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	5617	-0-	-6380 B	-89420	883	1	4634	3	N	91	90	0			2
							100	9									
01	7440	X	5864	-0-	-1576 B	-89420	504	1	5178	3	N	165	166	0			1
							182	9									
02	6960	X	6594	-0-	-366 B	-89420	683	1	5644	3	N	243	242	0			2
							267	9									
03	6045	X	14304	-0-	8259 B	-81161	603	1	12935	3	N	696	690	0			8
							766	9									
04	5670	X	20803	-0-	15133 B	-66028	1398	1	18594	3	N	737	729	0			16
							811	9									
05	7037	X	20190	-0-	13153 B	-52875	1282	1	18161	3	N	679	683	0			12
							747	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

12	7688	X	6114	-0-	-1574 B	-0-	36	1	5027	3	Y	955	957	0			8
							1051	9									
01	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	921	1	5232	3	Y	842	841	0			9
							926	9									
02	24085	X	24085	-0-	-0- B	-0-	1663	1	21331	3	Y	992	989	0			12
							1091	9									
03	5766	X	5599	-0-	-167 B	-0-	782	1	3742	3	Y	977	978	0			11
							1075	9									
04	6840	X	5296	-0-	-1544 B	-0-	708	1	3565	3	Y	930	931	0			10
							1023	9									
05	9858	X	5228	-0-	-4630 B	-0-	680	1	3654	3	Y	813	810	0			13
							894	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

12	34968	X	24144	-0-	-10824 B	-0-	1208	1	21215	3	Y	1437	1420	0			159
							140	4	1581	9							
01	34968	X	27144	-0-	-7824 B	-0-	1536	1	23985	3	Y	1325	1336	0			148
							165	4	1458	9							
02	30334	X	29845	-0-	-489 B	-0-	1316	1	26124	3	Y	1951	1838	0			261
							259	4	2146	9							
03	30969	X	24582	-0-	-6387 B	-0-	1272	1	21838	3	Y	1194	1284	0			171
							159	4	1313	9							
04	26910	X	21018	-0-	-5892 B	-0-	1299	1	18647	3	Y	919	957	0			133
							61	4	1011	9							
05	31899	X	19806	-0-	-12093 B	-0-	1321	1	17522	3	Y	833	837	0			129
							47	4	916	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

12	28489	X	23000	-0-	-5489 B	-0-	913	1	18132	3	Y	3595	3556	0			113
							3955	9									
01	28489	X	25916	-0-	-2573 B	-0-	1010	1	21255	3	Y	3319	3353	0	3	1	76
							3651	9									
02	22374	X	22374	-0-	-0- B	-0-	928	1	18011	3	Y	3123	3093	0	4	1	102
							3435	9									
03	21806	X	21806	-0-	-0- B	-0-	844	1	16998	3	Y	3604	3656	0			50
							3964	9									
04	19860	X	16496	-0-	-3364 B	-0-	593	1	12343	3	Y	3236	3217	0			69
							3560	9									
05	20522	X	14342	-0-	-6180 B	-0-	550	1	11151	3	Y	2401	2407	0			63
							2641	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34782 X	25167	-0-	-9615 B	-0-	1303	1	22671	3	Y	947	978	0			105
						151	4	1042	9							
01	34782 X	28841	-0-	-5941 B	-0-	1652	1	25834	3	Y	1071	1056	0			120
						177	4	1178	9							
02	30628 X	30628	-0-	-0- B	-0-	1373	1	27951	3	Y	940	934	0			126
						270	4	1034	9							
03	29667 X	26866	-0-	-2801 B	-0-	1356	1	24440	3	Y	818	827	0			117
						170	4	900	9							
04	27900 X	23928	-0-	-3972 B	-0-	1463	1	21575	3	Y	746	755	0			108
						69	4	821	9							
05	30752 X	23327	-0-	-7425 B	-0-	1468	1	20932	3	Y	795	780	0			123
						52	4	875	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

12	39618 X	27147	-0-	-12471 B	-0-	1450	1	22714	3	Y	2712	2711	0			22
						2983	9									
01	39618 X	32768	-0-	-6850 B	-0-	1467	1	27328	3	Y	3612	3597	0			37
						3973	9									
02	37729 X	27580	-0-	-10149 B	-0-	1175	1	23031	3	Y	3067	3067	0			37
						3374	9									
03	28417 X	28417	-0-	-0- B	-0-	1215	1	23807	3	Y	3086	3087	0			36
						3395	9									
04	31710 X	26619	-0-	-5091 B	-0-	1168	1	22395	3	Y	2778	2785	0			29
						3056	9									
05	32767 X	26787	-0-	-5980 B	-0-	1239	1	22503	3	Y	2768	2753	0			44
						3045	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

12	45694 X	24742	-0-	-20952 B	-0-	1800	1	20768	3	Y	1976	1968	0			35
						2174	9									
01	30535 X	25660	-0-	-4875 B	-0-	1473	1	21878	3	Y	2099	2110	0	5	1	19
						2309	9									
02	27347 X	26148	-0-	-1199 B	-0-	1324	1	22604	3	Y	2018	2020	0			17
						2220	9									
03	29233 X	25016	-0-	-4217 B	-0-	876	1	21851	3	Y	2081	2074	0			24
						2289	9									
04	26940 X	20214	-0-	-6726 B	-0-	1096	1	17690	3	Y	1298	1295	0			27
						1428	9									
05	27962 X	20476	-0-	-7486 B	-0-	1045	1	17902	3	Y	1390	1392	0			25
						1529	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

12	89776 X	84046	-0-	-5730 B	-0-	508	1	76572	3	Y	6333	6295	0			113
						6966	9									
01	89776 X	61393	-0-	-28383 B	-0-	368	1	55951	3	Y	4613	4674	0	11	1	41
						5074	9									
02	84593 X	66917	-0-	-17676 B	-0-	452	1	60977	3	Y	4989	4989	0			41
						5488	9									
03	90427 X	58914	-0-	-31513 B	-0-	351	1	53210	3	Y	4866	4851	0			56
						5353	9									
04	81330 X	54004	-0-	-27326 B	-0-	388	1	48851	3	Y	4332	4296	0			92
						4765	9									
05	84041 X	49804	-0-	-34237 B	-0-	364	1	45004	3	Y	4033	4053	0			72
						4436	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54002 X	11916	-0-	-42086 B	-0-	977	1	9633	3	Y	1187	1166	0			21
						1306	9									
01	37014 X	21009	-0-	-16005 B	-0-	1278	1	17051	3	Y	2436	2430	0	6	1	21
						2680	9									
02	17494 X	17494	-0-	-0- B	-0-	1054	1	13988	3	Y	2229	2232	0			18
						2452	9									
03	15089 X	15089	-0-	-0- B	-0-	552	1	12940	3	Y	1452	1453	0			17
						1597	9									
04	19530 X	14614	-0-	-4916 B	-0-	756	1	12645	3	Y	1103	1097	0			23
						1213	9									
05	20181 X	12925	-0-	-7256 B	-0-	647	1	11260	3	Y	925	932	0			16
						1018	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84789 X	84789	-0-	-0- B	-0-	639	1	77212	3	Y	6307	6261	0			112
						6938	9									
01	77128 X	75794	-0-	-1334 B	-0-	510	1	69087	3	Y	5634	5683	0	13	1	50
						6197	9									
02	74472 X	72676	-0-	-1796 B	-0-	534	1	66359	3	Y	5257	5264	0			43
						5783	9									
03	81034 X	68305	-0-	-12729 B	-0-	432	1	62204	3	Y	5154	5138	0			59
						5669	9									
04	78420 X	63377	-0-	-15043 B	-0-	486	1	57806	3	Y	4623	4584	0			98
						5085	9									
05	81034 X	63367	-0-	-17667 B	-0-	493	1	57735	3	Y	4672	4687	0			83
						5139	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
12	41633 X	34127	-0-	-7506 B	-0-	1977	1	28644	3	Y	3187	3162	0			57
						3506	9									
01	34986 X	34986	-0-	-0- B	-0-	1994	1	29508	3	Y	3167	3188	0	8	1	28
						3484	9									
02	30595 X	29989	-0-	-606 B	-0-	1504	1	25479	3	Y	2733	2739	0			22
						3006	9									
03	34131 X	29052	-0-	-5079 B	-0-	1018	1	24908	3	Y	2842	2831	0			33
						3126	9									
04	33870 X	22348	-0-	-11522 B	-0-	1252	1	18948	3	Y	1953	1945	0			41
						2148	9									
05	34999 X	27340	-0-	-7659 B	-0-	1386	1	23248	3	Y	2460	2457	0			44
						2706	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
12	70990 X	46710	-0-	-24280 B	-0-	280	1	42512	3	Y	3318	3383	0			368
						268	4	3650	9							
01	70184 X	36099	-0-	-34085 B	-0-	1335	1	31846	3	Y	2458	2551	0			275
						214	4	2704	9							
02	47647 X	46277	-0-	-1370 B	-0-	1957	1	41493	3	Y	2220	2198	0			297
						385	4	2442	9							
03	50933 X	43073	-0-	-7860 B	-0-	1712	1	38891	3	Y	2051	2055	0			293
						214	4	2256	9							
04	46770 X	37908	-0-	-8862 B	-0-	1611	1	34105	3	Y	1924	1939	0			278
						76	4	2116	9							
05	49476 X	39463	-0-	-10013 B	-0-	1706	1	35189	3	Y	2280	2205	0			353
						60	4	2508	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48840	X	48840	-0-	-0- B	-0-	259	1	44780	3	Y	3199	3251	0			354
							282	4	3519	9							
01	39485	X	39485	-0-	-0- B	-0-	118	1	35756	3	Y	3072	3082	0			344
							232	4	3379	9							
02	49880	X	26819	-0-	-23061 B	-0-	986	1	22960	3	Y	2418	2439	0			323
							213	4	2660	9							
03	53320	X	43633	-0-	-9687 B	-0-	1742	1	39407	3	Y	2060	2089	0			294
							218	4	2266	9							
04	48510	X	38091	-0-	-10419 B	-0-	1629	1	34357	3	Y	1844	1871	0			267
							77	4	2028	9							
05	48825	X	42881	-0-	-5944 B	-0-	1828	1	38559	3	Y	2208	2133	0			342
							65	4	2429	9							

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
12	35402	X	9648	-0-	-25754 B	-0-	412	1	8273	3	N	875	894	0	1	1	19
							963	9									
01	30628	X	7270	-0-	-23358 B	-0-	543	1	5737	3	N	900	887	0	1	1	31
							990	9									
02	28652	X	7079	-0-	-21573 B	-0-	685	1	5403	3	N	901	914	0			18
							991	9									
03	28303	X	4818	-0-	-23485 B	-0-	702	1	3292	3	N	749	757	0			10
							824	9									
04	13230	X	5767	-0-	-7463 B	-0-	601	1	4393	3	N	703	701	0			12
							773	9									
05	9641	X	6277	-0-	-3364 B	-0-	651	1	4842	3	N	713	712	0			13
							784	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36115	X	18839	-0-	-17276 B	-0-	920	1	14601	3	Y	3016	3029	0			24
							3318	9									
01	25668	X	11499	-0-	-14169 B	-0-	582	1	9561	3	Y	1233	1244	0			13
							1356	9									
02	24012	X	18178	-0-	-5834 B	-0-	938	1	15656	3	Y	1440	1436	0			17
							1584	9									
03	25668	X	18872	-0-	-6796 B	-0-	756	1	14743	3	Y	3066	3047	0			36
							3373	9									
04	20790	X	16807	-0-	-3983 B	-0-	673	1	13010	3	Y	2840	2847	0			29
							3124	9									
05	19437	X	18299	-0-	-1138 B	-0-	856	1	14816	3	Y	2388	2379	0			38
							2627	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36084	X	28246	-0-	-7838 B	-0-	1439	1	25231	3	Y	1282	1291	0			142
							166	4	1410	9							
01	33170	X	29584	-0-	-3586 B	-0-	1682	1	26258	3	Y	1330	1323	0			149
							181	4	1463	9							
02	31030	X	30519	-0-	-511 B	-0-	1370	1	27413	3	Y	1333	1304	0			178
							270	4	1466	9							
03	33077	X	25580	-0-	-7497 B	-0-	1338	1	22298	3	Y	1615	1562	0			231
							167	4	1777	9							
04	29100	X	25599	-0-	-3501 B	-0-	1505	1	22443	3	Y	1436	1459	0			208
							71	4	1580	9							
05	32612	X	23848	-0-	-8764 B	-0-	1434	1	21101	3	Y	1147	1177	0			178
							51	4	1262	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41757	X	19025	-0-	-22732 B	-0-	932	1	14760	3	Y	3030	3047	0			24
							3333	9									
01	29326	X	17876	-0-	-11450 B	-0-	767	1	14198	3	Y	2646	2643	0			27
							2911	9									
02	27434	X	18000	-0-	-9434 B	-0-	731	1	14246	3	Y	2748	2742	0			33
							3023	9									
03	28613	X	19379	-0-	-9234 B	-0-	780	1	15268	3	Y	3028	3025	0			36
							3331	9									
04	19238	X	19238	-0-	-0- B	-0-	931	1	15026	3	Y	2983	2988	0			31
							3281	9									
*05	21310	X	21310	-0-	-0- B	-0-	1288	1	16269	3	Y	3412	3389	0			54
							3753	9									

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

12	85126	X	38902	-0-	-46224 B	-0-	185	1	35728	3	Y	2513	2574	0			278
							225	4	2764	9							
01	85126	X	20236	-0-	-64890 B	-0-	167	1	18083	3	Y	1698	1786	0			190
							118	4	1868	9							
02	79634	X	36657	-0-	-42977 B	-0-	1552	1	32950	3	Y	1682	1647	0			225
							305	4	1850	9							
03	49569	X	39413	-0-	-10156 B	-0-	1576	1	35834	3	Y	1642	1632	0			235
							197	4	1806	9							
04	43740	X	35195	-0-	-8545 B	-0-	1510	1	31996	3	Y	1471	1493	0			213
							71	4	1618	9							
05	39184	X	34212	-0-	-4972 B	-0-	1451	1	30784	3	Y	1751	1693	0			271
							51	4	1926	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

12	DELQ PR		94451	-0-	94451 B	94451	715	1	82776	3	Y	9964	9912	0	9	1	223
							10960	9									
01	172299	X	77848	-0-	-94451 B	-0-	616	1	68454	3	Y	7980	7965	0	6	1	232
							8778	9									
02	101645	X	67097	-0-	-34548 B	-0-	513	1	58708	3	Y	7160	7243	0	6	1	143
							7876	9									
03	108655	X	61110	-0-	-47545 B	-0-	1477	1	52734	3	Y	6272	6317	0			98
							6899	9									
04	91410	X	50547	-0-	-40863 B	-0-	371	1	44482	3	Y	5176	5186	0			88
							5694	9									
05	94457	X	44826	-0-	-49631 B	-0-	365	1	39510	3	Y	4501	4505	0			84
							4951	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

12	66836	X	25765	-0-	-41071 B	-0-	1336	1	21164	3	Y	2968	2975	0			24
							3265	9									
01	66836	X	27163	-0-	-39673 B	-0-	1220	1	22597	3	Y	3042	3035	0			31
							3346	9									
02	62524	X	23393	-0-	-39131 B	-0-	1002	1	19425	3	Y	2696	2694	0			33
							2966	9									
03	66836	X	19450	-0-	-47386 B	-0-	826	1	16112	3	Y	2284	2290	0			27
							2512	9									
04	26280	X	19195	-0-	-7085 B	-0-	827	1	15962	3	Y	2187	2191	0			23
							2406	9									
05	27156	X	18455	-0-	-8701 B	-0-	920	1	14811	3	Y	2476	2460	0			39
							2724	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33046	-0-	33046 B	636450	1268	1	27398	3	Y	3982	3992	0			32
							4380	9									
01	0	W	29384	-0-	29384 B	665834	1304	1	24028	3	Y	3684	3671	0			45
							4052	9									
02	0	W	26210	-0-	26210 B	692044	1320	1	21373	3	Y	3197	3203	0			39
							3517	9									
03	718089	X	26045	-0-	-692044 B	-0-	1251	1	20527	3	Y	3879	3888	0			30
							4267	9									
04	31980	X	23738	-0-	-8242 B	-0-	19896	3	3842	9	Y	3493	3501	0			22
05	33046	X	23852	-0-	-9194 B	-0-	1027	1	19108	3	Y	3379	3365	0			36
							3717	9									

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
12	0	W	32732	-0-	32732 B	632344	261	1	27338	3	Y	4666	4639	0	5	1	101
							5133	9									
01	0	W	29390	-0-	29390 B	661734	824	1	24682	3	Y	3531	3507	0	3	1	122
							3884	9									
02	0	W	27187	-0-	27187 B	688921	927	1	23405	3	Y	2595	2665	0			52
							2855	9									
03	712015	X	23094	-0-	-688921 B	-0-	498	1	19319	3	Y	2979	2992	0			39
							3277	9									
04	43394	X	43394	-0-	-0- B	-0-	288	1	36053	3	Y	6412	6379	0			72
							7053	9									
*05	33947	X	33947	-0-	-0- B	-0-	281	1	26725	3	Y	6310	6303	0			79
							6941	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
12	0	W	32726	-0-	32726 B	653223	122	1	25732	3	Y	6247	6184	0	7	1	136
							6872	9									
01	0	W	37234	-0-	37234 B	690457	1366	1	31754	3	Y	3740	3744	0	3	1	129
							4114	9									
02	0	W	27994	-0-	27994 B	718451	954	1	24123	3	Y	2652	2728	0			53
							2917	9									
03	730868	X	12417	-0-	-718451 B	-0-	279	1	10160	3	Y	1798	1827	0			24
							1978	9									
04	23550	X	-0-	-0-	-23550 B	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
05	24335	X	-0-	-0-	-24335 B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	W	13450	-0-	13450 B	424537	413	1	10510	3	Y	2297	2282	0	3	1	50
							2527	9									
01	0	W	15419	-0-	15419 B	439956	536	1	12382	3	Y	2274	2243	0	2	1	79
							2501	9									
02	0	W	13823	-0-	13823 B	453779	457	1	11521	3	Y	1677	1723	0			33
							1845	9									
03	467689	X	13910	-0-	-453779 B	-0-	510	1	11565	3	Y	1668	1679	0			22
							1835	9									
04	14910	X	12643	-0-	-2267 B	-0-	558	1	10196	3	Y	1717	1710	0			29
							1889	9									
05	15407	X	12104	-0-	-3303 B	-0-	542	1	9810	3	Y	1593	1592	0			30
							1752	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9238	-0-	-372 B	-0-	850	1	6157	3	Y	2028	2030	0			16
							2231	9									
01	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	1012	1	7316	3	Y	2013	2008	0			21
							2214	9									
02	8990	X	7551	-0-	-1439 B	-0-	832	1	4913	3	Y	1642	1643	0			20
							1806	9									
03	9610	X	4393	-0-	-5217 B	-0-	773	1	2406	3	Y	1104	1111	0			13
							1214	9									
04	9300	X	5325	-0-	-3975 B	-0-	781	1	3088	3	Y	1324	1323	0			14
							1456	9									
05	9610	X	7069	-0-	-2541 B	-0-	759	1	4812	3	Y	1362	1354	0			22
							1498	9									

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9470	X	9470	-0-	-0- B	-0-	956	1	5457	3	Y	2779	2768	0			22
							3057	9									
01	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	1031	1	5385	3	Y	891	904	0			9
							980	9									
02	6757	X	4391	-0-	-2366 B	-0-	786	1	2683	3	Y	838	837	0			10
							922	9									
03	7341	X	7341	-0-	-0- B	-0-	850	1	4813	3	Y	1525	1517	0			18
							1678	9									
04	6990	X	5286	-0-	-1704 B	-0-	785	1	3252	3	Y	1135	1141	0			12
							1249	9									
05	7223	X	1854	-0-	-5369 B	-0-	591	1	738	3	Y	477	481	0			8
							525	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
12	78802	X	44336	-0-	-34466 B	-0-	1572	1	35870	3	Y	6267	6323	0			51
							6894	9									
01	78802	X	39136	-0-	-39666 B	-0-	1688	1	31018	3	Y	5845	5825	0			71
							6430	9									
02	73718	X	8010	-0-	-65708 B	-0-	397	1	6424	3	Y	1081	1139	0			13
							1189	9									
03	78802	X	38738	-0-	-40064 B	-0-	1367	1	31007	3	Y	5785	5722	0			76
							6364	9									
04	76260	X	32127	-0-	-44133 B	-0-	1363	1	25640	3	Y	4658	4681	0			53
							5124	9									
05	44330	X	27404	-0-	-16926 B	-0-	1052	1	22617	3	Y	3395	3405	0			43
							3735	9									

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
12	99324	X	38032	-0-	-61292 B	-0-	316	1	33973	3	N	3403	3447	0			47
							3743	9									
01	99324	X	30644	-0-	-68680 B	-0-	1073	1	26705	3	N	2605	2574	0	2	1	76
							2866	9									
02	92916	X	4137	-0-	-88779 B	-0-	290	1	3137	3	N	645	707	0	1	1	13
							710	9									
03	99324	X	4	-0-	-99320 B	-0-	4	1			N	-0-	13	0			-0-
04	96120	X	-0-	-0-	-96120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	99324	X	-0-	-0-	-99324 B	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111321 X	55456	-0-	-55865 B	-0-	463	1	49682	3	Y	4828	4897	0			67
						5311	9									
01	111321 X	43591	-0-	-67730 B	-0-	1595	1	38627	3	Y	3063	3039	0	2	1	89
						3369	9									
02	104139 X	32385	-0-	-71754 B	-0-	1734	1	27887	3	Y	2513	2550	0	2	1	50
						2764	9									
03	111321 X	44631	-0-	-66690 B	-0-	2144	1	39257	3	Y	2936	2940	0			46
						3230	9									
04	107730 X	36865	-0-	-70865 B	-0-	1803	1	32512	3	Y	2318	2325	0			39
						2550	9									
05	111321 X	33936	-0-	-77385 B	-0-	1671	1	29842	3	Y	2203	2201	0			41
						2423	9									

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

12	106609 X	38211	-0-	-68398 B	-0-	342	1	31037	3	Y	6211	6169	0	7	1	135
						6832	9									
01	106609 X	30125	-0-	-76484 B	-0-	157	1	24150	3	Y	5289	5236	0	5	1	183
						5818	9									
02	99731 X	28744	-0-	-70987 B	-0-	132	1	23244	3	Y	4880	4966	0			97
						5368	9									
03	106609 X	20129	-0-	-86480 B	-0-	490	1	15260	3	Y	3981	4025	0			53
						4379	9									
04	103170 X	25719	-0-	-77451 B	-0-	1062	1	20231	3	Y	4024	4032	0			45
						4426	9									
05	106609 X	23990	-0-	-82619 B	-0-	885	1	19058	3	Y	3679	3678	0			46
						4047	9									

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

12	42380 X	42380	-0-	-0- B	-0-	429	1	34084	3	Y	7152	7288	0			99
						7867	9									
01	57992 X	57992	-0-	-0- B	-0-	493	1	48358	3	Y	8310	8162	0	6	1	241
						9141	9									
02	45355 X	45355	-0-	-0- B	-0-	369	1	37602	3	Y	6713	6815	0	5	1	134
						7384	9									
03	45847 X	45847	-0-	-0- B	-0-	359	1	38325	3	Y	6512	6544	0			102
						7163	9									
04	38243 X	38243	-0-	-0- B	-0-	299	1	31951	3	Y	5448	5457	0			93
						5993	9									
*05	31085 X	31085	-0-	-0- B	-0-	263	1	25874	3	Y	4498	4507	0			84
						4948	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

12	62186 X	23494	-0-	-38692 B	-0-	1375	1	19134	3	Y	2714	2761	0			38
						2985	9									
01	62186 X	16614	-0-	-45572 B	-0-	935	1	14241	3	Y	1307	1319	0	2	1	24
						1438	9									
02	58174 X	8642	-0-	-49532 B	-0-	421	1	7181	3	Y	945	961	0			8
						1040	9									
03	62186 X	10670	-0-	-51516 B	-0-	347	1	8379	3	Y	1767	1755	0			20
						1944	9									
04	60180 X	27074	-0-	-33106 B	-0-	1377	1	23039	3	Y	2416	2385	0			51
						2658	9									
05	62186 X	25197	-0-	-36989 B	-0-	1249	1	21554	3	Y	2176	2188	0			39
						2394	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87482 X	59724	-0-	-27758 B	-0-	184	1	45831	3	Y	12259	11950	0			476
						224	4	13485	9							
01	87482 X	20745	-0-	-66737 B	-0-	92	1	14829	3	Y	4973	5238	0			211
						354	4	5470	9							
02	81838 X	24482	-0-	-57356 B	-0-	137	1	18717	3	Y	4978	5090	0			99
						152	4	5476	9							
03	87482 X	23162	-0-	-64320 B	-0-	123	1	17989	3	Y	4524	4516	0			107
						74	4	4976	9							
04	84660 X	18489	-0-	-66171 B	-0-	97	1	14181	3	Y	3798	3785	0			120
						33	4	4178	9							
05	87482 X	23160	-0-	-64322 B	-0-	918	1	18424	3	Y	3409	3448	0			81
						68	4	3750	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

12	41088 X	41088	-0-	-0- B	-0-	384	1	32115	3	Y	7808	7836	0			62
						8589	9									
01	26319 X	22372	-0-	-3947 B	-0-	220	1	15443	3	Y	6099	6098	0			63
						6709	9									
02	27352 X	27352	-0-	-0- B	-0-	1109	1	21140	3	Y	4639	4646	0			56
						5103	9									
03	28682 X	28682	-0-	-0- B	-0-	1172	1	22587	3	Y	4475	4478	0			53
						4923	9									
04	25708 X	25708	-0-	-0- B	-0-	1072	1	20545	3	Y	3719	3734	0			38
						4091	9									
05	26319 X	23122	-0-	-3197 B	-0-	944	1	17873	3	Y	3914	3890	0			62
						4305	9									

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

12	34505 X	34505	-0-	-0- B	-0-	353	1	25478	3	Y	7885	7923	0			63
						8674	9									
01	30034 X	30034	-0-	-0- B	-0-	449	1	22933	3	Y	6047	6047	0			63
						6652	9									
02	23427 X	23427	-0-	-0- B	-0-	996	1	18493	3	Y	3580	3600	0			43
						3938	9									
03	24304 X	20671	-0-	-3633 B	-0-	834	1	16344	3	Y	3175	3181	0			37
						3493	9									
04	23520 X	16122	-0-	-7398 B	-0-	654	1	12671	3	Y	2543	2554	0			26
						2797	9									
05	24304 X	14342	-0-	-9962 B	-0-	586	1	10563	3	Y	2903	2883	0			46
						3193	9									

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

*12	33457 X	33457	-0-	-0- B	-0-	345	1	24204	3	Y	8098	8136	0			65
						8908	9									
*01	27745 X	27194	-0-	-551 B	-0-	258	1	21213	3	Y	5203	5214	0			54
						5723	9									
*02	25955 X	19943	-0-	-6012 B	-0-	862	1	16761	3	Y	2109	2137	0			26
						2320	9									
*03	27745 X	24452	-0-	-3293 B	-0-	965	1	18773	3	Y	4285	4261	0			50
						4714	9									
*04	26850 X	14998	-0-	-11852 B	-0-	579	1	11173	3	Y	2951	2971	0			30
						3246	9									
*05	27745 X	13899	-0-	-13846 B	-0-	587	1	10318	3	Y	2722	2709	0			43
						2994	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41106 X	23007	-0-	-18099 B	-0-	867	1	18746	3	Y	3085	3113	0			25
						3394	9									
01	41106 X	16768	-0-	-24338 B	-0-	683	1	12625	3	Y	3145	3132	0			38
						3460	9									
02	38454 X	13441	-0-	-25013 B	-0-	686	1	10201	3	Y	2322	2332	0			28
						2554	9									
03	41106 X	15592	-0-	-25514 B	-0-	1233	1	10897	3	Y	3147	3151	0			24
						3462	9									
04	39780 X	10914	-0-	-28866 B	-0-	8454	3	2460	9	Y	2236	2246	0			14
05	41106 X	9487	-0-	-31619 B	-0-	917	1	6784	3	Y	1624	1621	0			17
						1786	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

12	37262 X	33394	-0-	-3868 B	-0-	175	1	24027	3	Y	8356	8349	0			67
						9192	9									
01	37262 X	37028	-0-	-234 B	-0-	181	1	26840	3	Y	9097	9070	0			94
						10007	9									
02	34858 X	32843	-0-	-2015 B	-0-	235	1	23632	3	Y	8160	8155	0			99
						8976	9									
03	37262 X	34422	-0-	-2840 B	-0-	161	1	24409	3	Y	8956	8950	0			105
						9852	9									
04	36060 X	27654	-0-	-8406 B	-0-	129	1	20203	3	Y	6656	6692	0			69
						7322	9									
05	37262 X	34467	-0-	-2795 B	-0-	1431	1	27346	3	Y	5173	5160	0			82
						5690	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

12	70793 X	70793	-0-	-0- B	-0-	485	1	62501	3	Y	7097	7063	0			126
						7807	9									
01	56668 X	45470	-0-	-11198 B	-0-	336	1	40612	3	Y	4111	4191	0	10	1	36
						4522	9									
02	53012 X	6978	-0-	-46034 B	-0-	575	1	5635	3	Y	698	728	0			6
						768	9									
03	56668 X	41954	-0-	-14714 B	-0-	1571	1	37634	3	Y	2499	2476	0			29
						2749	9									
04	54840 X	36499	-0-	-18341 B	-0-	1986	1	32237	3	Y	2069	2054	0			44
						2276	9									
05	56668 X	30705	-0-	-25963 B	-0-	1582	1	27296	3	Y	1661	1675	0			30
						1827	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

12	82627 X	82627	-0-	-0- B	-0-	596	1	72329	3	Y	8820	8774	0			157
						9702	9									
01	74214 X	62779	-0-	-11435 B	-0-	444	1	55383	3	Y	6320	6406	0	15	1	56
						6952	9									
02	69426 X	55434	-0-	-13992 B	-0-	405	1	49390	3	Y	5126	5140	0			42
						5639	9									
03	74214 X	43437	-0-	-30777 B	-0-	277	1	38247	3	Y	4466	4457	0			51
						4913	9									
04	71820 X	33257	-0-	-38563 B	-0-	456	1	28987	3	Y	3467	3445	0			73
						3814	9									
05	74214 X	43724	-0-	-30490 B	-0-	2168	1	37735	3	Y	3474	3485	0			62
						3821	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85157 X	68459	-0-	-16698 B	-0-	582	1	56842	3	Y	10032	9955	0			179
						11035	9									
01	85157 X	63011	-0-	-22146 B	-0-	502	1	53048	3	Y	8601	8683	0	21	1	76
						9461	9									
02	79663 X	38735	-0-	-40928 B	-0-	365	1	31902	3	Y	5880	5908	0			48
						6468	9									
03	85157 X	27842	-0-	-57315 B	-0-	347	1	23704	3	Y	3446	3454	0			40
						3791	9									
04	82410 X	12875	-0-	-69535 B	-0-	229	1	8914	3	Y	3362	3317	0			85
						34	4	3698	9							
05	85157 X	44865	-0-	-40292 B	-0-	211	1	35362	3	Y	7917	7821	0			181
						583	4	8709	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42749 X	34902	-0-	-7847 B	-0-	151	1	28448	3	Y	5214	5195	0			105
						568	4	5735	9							
01	42749 X	28434	-0-	-14315 B	-0-	629	1	23188	3	Y	3710	3734	0			81
						536	4	4081	9							
02	39991 X	22224	-0-	-17767 B	-0-	1261	1	18100	3	Y	2283	2298	0			66
						352	4	2511	9							
03	42749 X	24059	-0-	-18690 B	-0-	1195	1	20078	3	Y	2442	2435	0			73
						100	4	2686	9							
04	41370 X	20197	-0-	-21173 B	-0-	960	1	16333	3	Y	2374	2355	0			92
						293	4	2611	9							
05	42749 X	17806	-0-	-24943 B	-0-	775	1	14871	3	Y	1733	1785	0			40
						254	4	1906	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
12	92163 X	83517	-0-	-8646 B	-0-	700	1	71822	3	Y	9995	10013	0			139
						10995	9									
01	92163 X	67981	-0-	-24182 B	-0-	528	1	58980	3	Y	7703	7612	0	6	1	224
						8473	9									
02	86217 X	50745	-0-	-35472 B	-0-	412	1	43729	3	Y	6004	6103	0	5	1	120
						6604	9									
03	92163 X	32997	-0-	-59166 B	-0-	503	1	26896	3	Y	5089	5130	0			79
						5598	9									
04	89190 X	38957	-0-	-50233 B	-0-	918	1	33627	3	Y	4011	4022	0			68
						4412	9									
05	92163 X	51775	-0-	-40388 B	-0-	2442	1	44056	3	Y	4797	4776	0			89
						5277	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
*11	59877 X	59877	-0-	-0- B	-0-	517	1	51053	3	Y	7552	4158	0	3219	1	175
						8307	9									
*12	105798 X	105798	-0-	-0- B	-0-	866	1	90395	3	Y	13215	13206	0			184
						14537	9									
01	97402 X	79408	-0-	-17994 B	-0-	639	1	68195	3	Y	9613	9511	0	7	1	279
						10574	9									
02	91118 X	60189	-0-	-30929 B	-0-	495	1	51045	3	Y	7863	7978	0	6	1	158
						8649	9									
03	97402 X	50418	-0-	-46984 B	-0-	1200	1	42619	3	Y	5999	6063	0			94
						6599	9									
04	94260 X	40188	-0-	-54072 B	-0-	1159	1	34435	3	Y	4176	4199	0			71
						4594	9									
05	97402 X	31912	-0-	-65490 B	-0-	1493	1	25859	3	Y	4145	4139	0			77
						4560	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	63095	X	63095	-0-	-0- B	-0-	607	1	52514	3	Y	9067	4955	0	3900	1	212
							9974	9									
*12	108610	X	108610	-0-	-0- B	-0-	853	1	90886	3	Y	15337	15336	0			213
							16871	9									
01	106702	X	79300	-0-	-27402 B	-0-	654	1	67616	3	Y	10027	9942	0	7	1	291
							11030	9									
02	99818	X	57628	-0-	-42190 B	-0-	478	1	49223	3	Y	7206	7347	0	6	1	144
							7927	9									
03	106702	X	48268	-0-	-58434 B	-0-	1150	1	40814	3	Y	5731	5786	0			89
							6304	9									
04	103260	X	35265	-0-	-67995 B	-0-	721	1	30005	3	Y	4126	4145	0			70
							4539	9									
05	106702	X	38303	-0-	-68399 B	-0-	1760	1	31849	3	Y	4267	4258	0			79
							4694	9									

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
09	0		15832	-0-	15832 B	15832	144	1	13132	3	Y	2324	489	0	1808	1	27
							2556	9									
10	0		87668	-0-	87668 B	103500	661	1	76635	3	Y	9429	9356	0	8	1	92
							10372	9									
*11	165992	X	62492	-0-	-103500 B	-0-	387	1	54966	3	Y	6490	6501	0	7	1	74
							7139	9									
12	67270	X	52495	-0-	-14775 B	-0-	380	1	46587	3	Y	5025	5010	0			89
							5528	9									
01	67270	X	33794	-0-	-33476 B	-0-	271	1	30093	3	Y	3118	3172	0	8	1	27
							3430	9									
02	62930	X	39764	-0-	-23166 B	-0-	1783	1	34914	3	Y	2788	2792	0			23
							3067	9									
03	67270	X	32835	-0-	-34435 B	-0-	1183	1	29617	3	Y	1850	1852	0			21
							2035	9									
04	65100	X	23442	-0-	-41658 B	-0-	1253	1	20788	3	Y	1274	1268	0			27
							1401	9									
05	67270	X	21206	-0-	-46064 B	-0-	1094	1	18871	3	Y	1128	1135	0			20
							1241	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
*11	0		25890	-0-	25890 B	25890	266	1	21156	3	Y	4062	2235	0	1733	1	94
							4468	9									
*12	0	W	64135	-0-	64135 B	90025	557	1	52989	3	Y	9626	9586	0			134
							10589	9									
*01	0	W	40783	-0-	40783 B	130808	338	1	34314	3	Y	5574	5542	0	4	1	162
							6131	9									
*02	0	W	25685	-0-	25685 B	156493	884	1	22295	3	Y	2278	2392	0	2	1	46
							2506	9									
*03	0	W	28587	-0-	28587 B	185080	1372	1	25311	3	Y	1731	1750	0			27
							1904	9									
*04	0	W	22126	-0-	22126 B	207206	1075	1	19491	3	Y	1418	1421	0			24
							1560	9									
05	0	W	17015	-0-	17015 B	224221	829	1	14889	3	Y	1179	1181	0			22
							1297	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	0		29559	-0-	29559 B	29559	268	1	24000	3	Y	4810	2621	0	2076	1	113
							5291	9									
*12	0		81211	-0-	81211 B	110770	673	1	68248	3	Y	11173	11131	0			155
							12290	9									
*01	0	W	59854	-0-	59854 B	170624	478	1	51351	3	Y	7295	7233	0	5	1	212
							8025	9									
*02	0	W	42515	-0-	42515 B	213139	369	1	36263	3	Y	5348	5449	0	4	1	107
							5883	9									
*03	0	W	37027	-0-	37027 B	250166	490	1	31484	3	Y	4594	4629	0			72
							5053	9									
*04	0	W	29596	-0-	29596 B	279762	251	1	25253	3	Y	3720	3729	0			63
							4092	9									
05	0	W	13089	-0-	13089 B	292851	482	1	9553	3	Y	2776	2787	0			52
							3054	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
11	0		23109	-0-	23109 B	23109	213	1	19011	3	N	3532	3475	0	4	1	53
							3885	9									
*12	109145	X	86036	-0-	-23109 B	-0-	598	1	73073	3	N	11241	11037	0	13	1	244
							12365	9									
01	95573	X	50561	-0-	-45012 B	-0-	167	1	42242	3	N	7411	7392	0	7	1	256
							8152	9									
02	89407	X	38488	-0-	-50919 B	-0-	1323	1	33417	3	N	3407	3595	0			68
							3748	9									
03	95573	X	36851	-0-	-58722 B	-0-	1404	1	31893	3	N	3231	3256	0			43
							3554	9									
04	92490	X	28067	-0-	-64423 B	-0-	1285	1	23291	3	N	3174	3163	0			54
							3491	9									
05	95573	X	25331	-0-	-70242 B	-0-	1174	1	21095	3	N	2784	2786	0			52
							3062	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	71835	X	71835	-0-	-0- B	-0-	521	1	62360	3	Y	8140	6858	0	1136	1	146
							8954	9									
12	91760	X	80028	-0-	-11732 B	-0-	604	1	70055	3	Y	8517	8464	0	7	1	192
							9369	9									
01	91760	X	70688	-0-	-21072 B	-0-	561	1	62599	3	Y	6844	6832	0	5	1	199
							7528	9									
02	85840	X	57146	-0-	-28694 B	-0-	2866	1	48436	3	Y	5313	5402	0	4	1	106
							5844	9									
03	91760	X	58292	-0-	-33468 B	-0-	2745	1	50571	3	Y	4524	4559	0			71
							4976	9									
04	88800	X	50520	-0-	-38280 B	-0-	2431	1	44061	3	Y	3662	3671	0			62
							4028	9									
05	91760	X	43931	-0-	-47829 B	-0-	2136	1	38383	3	Y	3102	3106	0			58
							3412	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 #: 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
*10	59028	X	59028	-0-	-0- B	-0-	355	1	44639	3	Y	12145	11291	0	748	1	106
							674	4	13360	9							
11	64260	X	39141	-0-	-25119 B	-0-	168	1	30357	3	Y	7437	7445	0			98
							435	4	8181	9							
12	66402	X	30999	-0-	-35403 B	-0-	1131	1	24648	3	Y	4279	4291	0			86
							513	4	4707	9							
01	66402	X	22526	-0-	-43876 B	-0-	1067	1	17064	3	Y	3625	3632	0			79
							407	4	3988	9							
02	62118	X	14216	-0-	-47902 B	-0-	743	1	10719	3	Y	2315	2328	0			66
							207	4	2547	9							
03	66402	X	15462	-0-	-50940 B	-0-	704	1	12115	3	Y	2349	2345	0			70
							59	4	2584	9							
04	64260	X	12009	-0-	-52251 B	-0-	542	1	9226	3	Y	1886	1883	0			73
							166	4	2075	9							
05	66402	X	10547	-0-	-55855 B	-0-	422	1	8088	3	Y	1726	1759	0			40
							138	4	1899	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

12	0		32320	-0-	32320 B	32320	247	1	23129	3	Y	8131	7861	0	14	1	256
							8944	9									
*01	101221	X	68901	-0-	-32320 B	-0-	555	1	49605	3	Y	17037	16890	0	14	1	389
							18741	9									
02	55245	X	42151	-0-	-13094 B	-0-	339	1	30645	3	Y	10152	10196	0	12	1	333
							11167	9									
03	59055	X	34975	-0-	-24080 B	-0-	257	1	26079	3	Y	7854	8078	0			109
							8639	9									
04	57150	X	29653	-0-	-27497 B	-0-	250	1	22830	3	Y	5975	5956	0			128
							6573	9									
05	59055	X	23580	-0-	-35475 B	-0-	211	1	17804	3	Y	5059	5054	0			133
							5565	9									

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

12	0		29697	-0-	29697 B	29697	202	1	22040	3	Y	6777	6551	0	12	1	214
							7455	9									
01	0		60259	-0-	60259 B	89956	488	1	45110	3	Y	13328	13227	0	11	1	304
							14661	9									
*02	132360	X	42404	-0-	-89956 B	-0-	451	1	32918	3	Y	8214	8240	0	9	1	269
							9035	9									
03	64821	X	41687	-0-	-23134 B	-0-	1608	1	32260	3	Y	7108	7279	0			98
							7819	9									
04	62730	X	33185	-0-	-29545 B	-0-	1284	1	26474	3	Y	4934	4927	0			105
							5427	9									
05	64821	X	29385	-0-	-35436 B	-0-	1154	1	23440	3	Y	4355	4345	0			115
							4791	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

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

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	18879 X	15576	-0-	-3303	-0-	14695	3	5	4	N	796	740	1		263
						876	9								
01	18879 X	4930	-0-	-13949	-0-	4086	3	844	9	N	767	570	1		460
02	17661 X	4142	-0-	-13519	-0-	3463	3	679	9	N	617	767	1		310
03	18879 X	14490	-0-	-4389	-0-	13771	3	719	9	N	654	64	0	539 1	361
04	17910 X	13252	-0-	-4658	-0-	12483	3	769	9	N	699	864	1		196
05	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT				196

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				79
03	14B2 EXT	771	-0-	771	773	767	3	4	9	N	4	4	0		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	773					N	-0-				79
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT				79

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29884	X	24092	-0-	-5792	-0-	24092	3			N	-0-					86
01	27745	X	20084	-0-	-7661	-0-	20077	3	7	9	N	6					92
02	25288	X	18465	-0-	-6823	-0-	18465	3			N	-0-					92
03	24087	X	20279	-0-	-3808	-0-	20279	3			N	-0-					92
04	23310	X	18847	-0-	-4463	-0-	18847	3			N	-0-					92
05	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT					92

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39525	X	548	-0-	-38977	-0-	548	3			N	-0-					98
01	39525	X	173	-0-	-39352	-0-	173	3			N	-0-					98
02	24070	X	-0-	-0-	-24070	-0-					N	-0-					98
03	25730	X	1553	-0-	-24177	-0-	1545	3	8	9	N	7	7	0			98
04	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					98
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					98

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		99	-0-	99	813	45	3	54	4	N	-0-					266
01	T. A.		121	-0-	121	934	24	3	97	4	N	-0-					266
02	934	X	-0-	-0-	-934	-0-					N	-0-					266
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1698	3	1933	4	N	-0-	46	0			220
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					220
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					220

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
12	39494	X	36213	-0-	-3281	-0-	36211	3	2	9	N	2	2	0			85
01	39494	X	34075	-0-	-5419	-0-	34069	3	6	9	N	5	3	0			87
02	36946	X	31163	-0-	-5783	-0-	31160	3	3	9	N	3	3	0			87
03	39494	X	28012	-0-	-11482	-0-	28004	3	8	9	N	7	4	0	3	8	87
04	36870	X	25946	-0-	-10924	-0-	25940	3	6	9	N	5	3	0	2	8	87
05	36208	X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					N	NO RPT					87

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	926	2	416	9	N	378	368	1			54
01	2511	X	1177	-0-	-1334	-0-	772	2	405	9	N	368	365	1			57
02	2204	X	524	-0-	-1680	-0-	17	2	507	9	N	461	346	1			172
03	2170	X	634	-0-	-1536	-0-	494	2	140	9	N	127	179	1			120
04	2100	X	1063	-0-	-1037	-0-	692	2	371	9	N	337	362	1			95
05	1333	X	909	-0-	-424	-0-	731	2	178	9	N	162	163	1			94

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					180
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	9	N	44	96	1			128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					128

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	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	82	1	2028	2	N	715	710	1			89
							787	9									
01	3317	X	1799	-0-	-1518	-0-	1366	2	433	9	N	394	370	1			113
02	3103	X	2681	-0-	-422	-0-	161	1	15	2	N	2277	2175	1			215
							2505	9									
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1	163	1			53
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	250	1	6664	2	N	1756	1457	1			352
							1932	9									
*05	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	179	1	18559	2	N	5821	5940	1			233
							6403	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7736	-0-	-1192	-0-	5898	2	1838	9	N	1671	1777	1			84
01	8928	X	4729	-0-	-4199	-0-	3645	2	1084	9	N	985	925	1			144
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	7418	2	2409	9	N	2190	2151	1			183
03	8928	X	238	-0-	-8690	-0-	238	2			N	-0-					183
04	8640	X	170	-0-	-8470	-0-	67	2	103	9	N	94	178	1			99
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					99

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2509	2	402	9	N	365	375	1			49
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2689	2	397	9	N	361	367	1			43
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2223	2	387	9	N	352	349	1			46
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2363	2	281	9	N	255	181	1			120
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2266	2	505	9	N	459	522	1			57
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2283	2	264	9	N	240	181	1			116

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
12	3038	X	1783	-0-	-1255	-0-	1583	2	200	9	N	182	192	1			151
01	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2441	2	450	9	N	409	368	1			192
02	2726	X	1390	-0-	-1336	-0-	46	1	1344	2	N	-0-					192
03	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	408	1	1668	2	N	468	370	1			290
							515	9									
04	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	401	1	973	2	N	-0-					290
05	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	315	1	1878	2	N	349	370	1			269
							384	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	7749	2	1814	9	N	1649	1664	1			158
01	9920	X	5111	-0-	-4809	-0-	25	1	4096	2	N	900	934	1			124
							990	9									
02	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	47	1	18818	2	N	5758	5622	1			260
							6334	9									
03	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	220	1	16144	2	N	3123	3065	1			318
							3435	9									
04	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	155	1	9325	2	N	2395	2532	1			181
							2635	9									
05	9920	X	8700	-0-	-1220	-0-	93	1	6385	2	N	2020	1799	1			402
							2222	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	7	1	9785	2	N	1044	910	1			230
							1148	9									
01	6603	X	3910	-0-	-2693	-0-	91	1	3064	2	N	686	737	1			179
							755	9									
02	6177	X	3630	-0-	-2547	-0-	10	1	3168	2	N	411	365	1			225
							452	9									
03	10416	X	4737	-0-	-5679	-0-	3794	2	943	9	N	857	918	1			164
04	10080	X	4795	-0-	-5285	-0-	3817	2	978	9	N	889	915	1			138
05	10416	X	4978	-0-	-5438	-0-	4250	2	728	9	N	662	696	1			104

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	2013	-0-	-4559	-0-	1813	2	200	9	N	182	182	1			283
01	6572	X	2119	-0-	-4453	-0-	1961	2	158	9	N	144	176	1			251
02	6148	X	1484	-0-	-4664	-0-	1484	2			N	-0-					251
03	3317	X	1619	-0-	-1698	-0-	1225	2	394	9	N	358	367	1			242
04	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	1314	2	202	9	N	184	179	1			247
05	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-					247

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
12	5890	X	5095	-0-	-795	-0-	604	1	3506	2	N	895	738	1			291
							985	9									
01	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	633	1	3417	2	N	1062	1107	1			246
							1168	9									
02	5162	X	4297	-0-	-865	-0-	547	1	3022	2	N	662	542	1			366
							728	9									
03	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	506	1	3502	2	N	952	912	1			406
							1047	9									
04	5040	X	4779	-0-	-261	-0-	3965	2	814	9	N	740	733	1			413
05	5208	X	4634	-0-	-574	-0-	3596	2	1038	9	N	944	907	1			450

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670 X	9823	-0-	-7847	-0-	915	1	7449	2	N	1326	1287	1			248
						1459	9									
01	17670 X	8023	-0-	-9647	-0-	689	1	6397	2	N	852	921	1			179
						937	9									
02	16530 X	5922	-0-	-10608	-0-	600	1	4516	2	N	733	738	1			174
						806	9									
03	17608 X	6053	-0-	-11555	-0-	629	1	4582	2	N	765	729	1			210
						842	9									
04	11400 X	5150	-0-	-6250	-0-	572	1	3826	2	N	684	543	1			351
						752	9									
05	9827 X	4674	-0-	-5153	-0-	580	1	3769	2	N	295	487	1			159
						325	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					261
01	2666 X	515	-0-	-2151	-0-	515	1			N	-0-					261
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1308	1	768	2	N	440	549	1			152
						484	9									
03	2666 X	1747	-0-	-919	-0-	1194	1	348	2	N	186	185	1			153
						205	9									
04	2340 X	31	-0-	-2309	-0-	31	1			N	-0-					153
05	2666 X	113	-0-	-2553	-0-	113	1			N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	4454	2	1067	9	N	970	918	1			152
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3964	2	560	9	N	509	542	1			119
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5343	2	664	9	N	604	533	1			190
03	5518 X	4411	-0-	-1107	-0-	3744	2	667	9	N	606	700	1			96
04	5340 X	4076	-0-	-1264	-0-	3470	2	606	9	N	551	535	1			112
05	6417 X	4642	-0-	-1775	-0-	4035	2	607	9	N	552	536	1			128

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

12	3906 X	858	-0-	-3048	-0-	499	3	359	9	N	326	371	1			137
01	3193 X	15	-0-	-3178	-0-	1	1	14	3	N	-0-					137
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					137
03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	13478	3	1212	9	N	1102	1090	1			149
04	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	11871	3	975	9	N	886	909	1			126
*05	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	11742	3	838	9	N	762	710	1			178

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

12	6727 X	5685	-0-	-1042	-0-	4931	2	754	9	N	685	697	1			84
01	6324 X	2858	-0-	-3466	-0-	122	1	2345	2	N	355	347	1			92
						391	9									
02	5829 X	8	-0-	-5821	-0-	8	2			N	-0-					92
03	5673 X	5	-0-	-5668	-0-	5	2			N	-0-					92
04	5490 X	4125	-0-	-1365	-0-	3743	2	382	9	N	347	362	1			77
*05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	5734	2	829	9	N	754	711	1			120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	11957	-0-	-1838	-0-	199	1	11364	2	N	358	370	1			84
							394	9									
01	13733	X	11898	-0-	-1835	-0-	423	1	10861	2	N	558	555	1			87
							614	9									
02	12847	X	11044	-0-	-1803	-0-	287	1	10304	2	N	412	370	1			129
							453	9									
03	13175	X	11355	-0-	-1820	-0-	132	1	10798	2	N	386	363	1			152
							425	9									
04	12330	X	10736	-0-	-1594	-0-	554	1	9664	2	N	471	537	1			86
							518	9									
05	11966	X	10740	-0-	-1226	-0-	59	1	10301	2	N	345	346	1			85
							380	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

12	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	861	1	1550	2	N	464	369	1			164
							510	9									
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2564	2	946	9	N	860	928	1			96
02	3016	X	2885	-0-	-131	-0-	2206	2	679	9	N	617	547	1			166
03	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	182	1	2269	2	N	377	364	1			179
							415	9									
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	248	1	2463	2	N	642	724	1			97
							706	9									
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	2	N	739	731	1			105
							813	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	345	1	329	2	N	136	175	1			152
							150	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	1000	1	2572	2	N	436	372	1			216
							480	9									
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	2144	1	3391	2	N	709	736	1			189
							780	9									
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	2229	1	3253	2	N	722	728	1			183
							794	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	2078	1	2183	2	N	684	731	1			136
							752	9									
*05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	2278	1	3856	2	N	586	549	1			173
							645	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	229	1	1891	3	N	767	31	0	740	1	162
							844	9									
01	3534	X	2137	-0-	-1397	-0-	287	1	1004	3	N	769	730	1			201
							846	9									
02	3277	X	2598	-0-	-679	-0-	157	1	1687	3	N	685	651	1			235
							754	9									
03	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	190	1	1694	3	N	840	923	1			152
							924	9									
04	2880	X	2134	-0-	-746	-0-	138	1	1174	3	N	747	731	1			168
							822	9									
05	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	58	1	1691	3	N	717	715	1			170
							789	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670 X	13930	-0-	-3740	-0-	186	1	12666	2	N	980	917	1			228
						1078	9									
01	17670 X	11496	-0-	-6174	-0-	266	1	10743	2	N	443	364	1			307
						487	9									
02	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	152	1	13361	2	N	687	726	1			268
						756	9									
03	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	18684	2	668	9	N	607	739	1			136
04	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	16266	2	807	9	N	734	720	1			150
05	15252 X	11956	-0-	-3296	-0-	1	1	11293	2	N	602	540	1			212
						662	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

12	2666 X	1993	-0-	-673	-0-	90	1	477	2	N	1296	1297	1			206
						1426	9									
01	2666 X	1409	-0-	-1257	-0-	42	1	1367	9	N	1243	1243	1			206
02	2494 X	1742	-0-	-752	-0-	194	1	354	2	N	1085	1097	1			194
						1194	9									
03	2666 X	2245	-0-	-421	-0-	374	1	566	2	N	1186	1090	1			290
						1305	9									
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	602	1	1962	2	N	1007	1087	1			210
						1108	9									
*05	3100 N	3597	-0-	497	497	277	1	2264	2	N	960	894	1			276
						1056	9									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

12	4185 X	3659	-0-	-526	-0-	269	1	2489	2	N	819	278	0	546	1	102
						901	9									
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	56	1	5077	2	N	1035	1035	0			102
						1139	9									
02	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	76	1	8308	2	N	978	978	0			102
						1076	9									
03	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	63	1	8576	2	N	987	987	0			102
						1086	9									
04	4050 X	2921	-0-	-1129	-0-	28	1	1879	2	N	922	922	0			102
						1014	9									
05	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	11	1	2609	2	N	765	765	0			102
						842	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	3320	2	N	910	911	1			139
						1001	9									
01	3906 X	228	-0-	-3678	-0-	1	2	227	9	N	206	181	1			164
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1	3856	2	N	576	547	1			193
						634	9									
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	42	1	4090	2	N	826	869	1			150
						909	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	36	1	5259	2	N	834	904	1			80
						917	9									
*05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	68	1	6521	2	N	584	546	1			118
						642	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 #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	1399	-0-	-6599	-0-	231	1	861	2	N	279	375	1			171
						307	9									
01	7998 X	6	-0-	-7992	-0-	6	1			N	-0-					171
02	7482 X	4	-0-	-7478	-0-	4	1			N	-0-					171
03	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1453	1	5386	2	N	960	918	1			213
						1056	9									
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1683	1	5363	2	N	894	917	1			190
						983	9									
*05	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	1824	1	5126	2	N	891	926	1			155
						980	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

12	3596 X	1468	-0-	-2128	-0-	364	1	171	2	N	848	737	1			290
						933	9									
01	3658 X	1685	-0-	-1973	-0-	403	1	1282	9	N	1165	1243	1			212
02	3422 X	3417	-0-	-5	-0-	308	1	2149	2	N	873	907	1			178
						960	9									
03	3658 X	3369	-0-	-289	-0-	302	1	1968	2	N	999	1075	1			102
						1099	9									
04	2520 X	1376	-0-	-1144	-0-	226	1	950	2	N	182	181	1			103
						200	9									
*05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	2	N	1202	1088	1			217
						1322	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

12	5487 X	3716	-0-	-1771	-0-	267	1	2112	2	N	1215	1032	0	180	1	228
						1337	9									
01	5394 X	2545	-0-	-2849	-0-	514	1	609	2	N	1293	864	0	363	1	294
						1422	9									
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	377	1	3375	2	N	1253	1131	0	186	1	230
						1378	9									
03	5394 X	4992	-0-	-402	-0-	100	1	3520	2	N	1247	1159	0	172	1	146
						1372	9									
04	4680 X	4016	-0-	-664	-0-	2962	2	1054	9	N	958	958	0			146
05	5487 X	4916	-0-	-571	-0-	3	1	3636	2	N	1161	1161	0			146
						1277	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

12	12462 X	10984	-0-	-1478	-0-	2	1	10567	2	N	377	377	0			147
						415	9									
01	12183 X	10787	-0-	-1396	-0-	10	1	10275	2	N	456	293	0	184	1	126
						502	9									
02	11136 X	9733	-0-	-1403	-0-	7	1	9288	2	N	398	398	0			126
						438	9									
03	11563 X	10004	-0-	-1559	-0-	304	1	9423	2	N	252	252	0			126
						277	9									
04	11130 X	9876	-0-	-1254	-0-	9419	2	457	9	N	415	216	0	185	1	140
05	10974 X	10441	-0-	-533	-0-	9949	2	492	9	N	447	276	0	183	1	128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7134	-0-	-1639	-0-	140	1	5886	2	N	1007	1107	1			208
							1108	9									
01	8463	X	7322	-0-	-1141	-0-	237	1	6058	2	N	934	897	1			245
							1027	9									
02	7859	X	7138	-0-	-721	-0-	251	1	5828	2	N	963	930	1			278
							1059	9									
03	7409	X	7307	-0-	-102	-0-	270	1	6011	2	N	933	922	1			289
							1026	9									
04	7080	X	6976	-0-	-104	-0-	330	1	5507	2	N	1035	898	1			426
							1139	9									
05	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	317	1	5783	2	N	916	1101	1			241
							1008	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7299	-0-	-1474	-0-	256	1	5547	3	N	1360	1294	1			261
							1496	9									
01	8773	X	6759	-0-	-2014	-0-	214	1	5027	3	N	1380	525	0	875	1	241
							1518	9									
02	7482	X	5971	-0-	-1511	-0-	243	1	4521	3	N	1097	783	0	349	1	206
							1207	9									
03	7657	X	6320	-0-	-1337	-0-	256	1	4593	3	N	1337	1112	1			431
							1471	9									
04	7140	X	5745	-0-	-1395	-0-	285	1	4363	3	N	997	1281	1			147
							1097	9									
05	7285	X	5816	-0-	-1469	-0-	363	1	4286	3	N	1061	895	1			313
							1167	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7490	-0-	-260	-0-	307	1	6083	2	N	1000	1109	1			160
							1100	9									
01	8122	X	6581	-0-	-1541	-0-	282	1	5328	2	N	883	910	1			133
							971	9									
02	8178	X	6104	-0-	-2074	-0-	288	1	4738	2	N	980	939	1			174
							1078	9									
03	8742	X	6618	-0-	-2124	-0-	329	1	4956	2	N	1212	919	1			467
							1333	9									
04	8460	X	5841	-0-	-2619	-0-	357	1	4516	2	N	880	1097	1			250
							968	9									
05	7502	X	5743	-0-	-1759	-0-	308	1	4596	2	N	763	719	1			294
							839	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8173	-0-	-2243	-0-	6942	2	1231	9	N	1119	1090	1			116
01	10354	X	6064	-0-	-4290	-0-	5254	2	810	9	N	736	738	1			114
02	9657	X	8163	-0-	-1494	-0-	6982	2	1181	9	N	1074	1101	1			87
03	9021	X	7550	-0-	-1471	-0-	6295	2	1255	9	N	1141	1084	1			144
04	8070	X	7110	-0-	-960	-0-	6014	2	1096	9	N	996	1093	1			47
05	8711	X	6940	-0-	-1771	-0-	5918	2	1022	9	N	929	904	1			72

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
12	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	176	1	6731	3	N	1294	273	0	1119	1	224
							1423	9									
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	243	1	8363	3	N	1153	72	0	1097	1	208
							1268	9									
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	231	1	7936	3	N	1259	1272	1			195
							1385	9									
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	194	1	8004	3	N	1175	1117	1			253
							1293	9									
04	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	146	1	7575	3	N	903	926	1			230
							993	9									
*05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	25	1	7845	3	N	1245	737	0	535	1	203
							1370	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

12	16647	X	13751	-0-	-2896	-0-	362	1	12299	2	N	991	1063	1			172
							1090	9									
01	16492	X	13302	-0-	-3190	-0-	358	1	11984	2	N	873	912	1			133
							960	9									
02	14007	X	12993	-0-	-1014	-0-	319	1	11516	2	N	1053	931	1			255
							1158	9									
03	14415	X	13787	-0-	-628	-0-	242	1	12305	2	N	1127	1258	1			124
							1240	9									
04	13950	X	12579	-0-	-1371	-0-	254	1	11386	2	N	854	896	1			82
							939	9									
05	13888	X	12791	-0-	-1097	-0-	234	1	11328	2	N	1117	725	1			474
							1229	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					217
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	132	1	3131	3	N	1931	1292	1			856
							2124	9									
02	40981	X	40981	-0-	-0-	-0-	357	1	29136	3	N	10444	9078	0	1825	1	397
							11488	9									
03	51901	X	51901	-0-	-0-	-0-	431	1	38143	3	N	12115	7964	0	3826	1	722
							13327	9									
04	55426	X	55426	-0-	-0-	-0-	1180	1	41155	3	N	11901	11949	1			674
							13091	9									
*05	51729	X	51729	-0-	-0-	-0-	1292	1	37858	3	N	11435	11501	1			608
							12579	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

12	11780	X	10258	-0-	-1522	-0-	210	1	8178	2	N	1700	1661	1			408
							1870	9									
01	11501	X	9783	-0-	-1718	-0-	206	1	8138	2	N	1308	1280	1			436
							1439	9									
02	10759	X	9187	-0-	-1572	-0-	113	1	7370	2	N	1549	1657	1			328
							1704	9									
03	10416	X	9254	-0-	-1162	-0-	40	1	7744	2	N	1336	1290	1			374
							1470	9									
04	10080	X	9144	-0-	-936	-0-	7550	2	1594	9	N	1449	1463	1			360
05	10261	X	8990	-0-	-1271	-0-	7607	2	1383	9	N	1257	1274	1			343

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	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	129	1	1103	2	N	674	333	0	323	1	161
							741	9									
01	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	33	1	1951	2	N	365	167	0	183	1	176
							402	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	82	1	5475	2	N	1147	1147	0			176
							1262	9									
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	273	1	5955	2	N	951	951	0			176
							1046	9									
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	253	1	4605	2	N	724	524	0	179	1	197
							796	9									
05	7285	X	5173	-0-	-2112	-0-	165	1	4262	2	N	678	512	0	177	1	186
							746	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

12	8463	X	7894	-0-	-569	-0-	183	1	6524	2	N	1079	1117	1			238
							1187	9									
01	8463	X	6566	-0-	-1897	-0-	299	1	5244	2	N	930	931	1			237
							1023	9									
02	7917	X	7835	-0-	-82	-0-	302	1	6223	2	N	1191	1293	1			135
							1310	9									
03	8463	X	7877	-0-	-586	-0-	278	1	6468	2	N	1028	928	1			235
							1131	9									
04	7650	X	7503	-0-	-147	-0-	254	1	6005	2	N	1131	1106	1			260
							1244	9									
05	8370	X	7627	-0-	-743	-0-	183	1	6085	2	N	1235	1102	1			393
							1359	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

12	11470	X	10078	-0-	-1392	-0-	7	1	9885	2	N	169	169	1			250
							186	9									
01	11470	X	9203	-0-	-2267	-0-	27	1	8776	2	N	364	360	1			254
							400	9									
02	10730	X	7994	-0-	-2736	-0-	42	1	7774	2	N	162	185	1			231
							178	9									
03	11284	X	8214	-0-	-3070	-0-	8028	2	186	9	N	169	172	1			228
04	10650	X	8187	-0-	-2463	-0-	3	1	7998	2	N	169	185	1			212
							186	9									
05	10075	X	8212	-0-	-1863	-0-	6	1	8007	2	N	181	179	1			214
							199	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

12	10757	X	5705	-0-	-5052	-0-	4564	2	1141	9	N	1037	1100	1			128
01	10757	X	4433	-0-	-6324	-0-	3307	2	1126	9	N	1024	1043	1			109
02	7743	X	4781	-0-	-2962	-0-	3820	2	961	9	N	874	724	1			259
03	7347	X	5517	-0-	-1830	-0-	4443	2	1074	9	N	976	892	1			343
04	6600	X	4929	-0-	-1671	-0-	4183	2	746	9	N	678	896	1			125
05	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	4392	2	967	9	N	879	915	1			89

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					204

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	12028	X	11391	-0-	-637	-0-	1	1	10188	2	N	1093	1104	1			153
							1202	9									
01	12028	X	10772	-0-	-1256	-0-	9767	2	1005	9	N	914	919	1			148
02	11136	X	9746	-0-	-1390	-0-	8781	2	965	9	N	877	925	1			100
03	11470	X	10775	-0-	-695	-0-	9422	2	1353	9	N	1230	1101	1			229
04	11010	X	9773	-0-	-1237	-0-	8972	2	801	9	N	728	734	1			223
05	11377	X	9916	-0-	-1461	-0-	4	1	9036	2	N	796	889	1			130
							876	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	109	1	30387	2	N	1076	1107	1			362
							1184	9									
01	29348	X	29348	-0-	-0-	-0-	142	1	28186	2	N	927	170	0	753	1	366
							1020	9									
02	22451	X	22451	-0-	-0-	-0-	82	1	21622	2	N	679	679	0			366
							747	9									
03	26846	X	19695	-0-	-7151	-0-	47	1	19013	2	N	577	577	0			366
							635	9									
04	25980	X	18028	-0-	-7952	-0-	7	1	17431	2	N	536	536	0			366
							590	9									
05	26846	X	16971	-0-	-9875	-0-	8	1	16414	2	N	499	499	0			366
							549	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7347	X	4973	-0-	-2374	-0-	176	1	4259	2	N	489	370	1			279
							538	9									
01	7347	X	5583	-0-	-1764	-0-	250	1	4874	2	N	417	565	1			131
							459	9									
02	6873	X	4723	-0-	-2150	-0-	291	1	4028	2	N	367	364	1			134
							404	9									
03	6820	X	2579	-0-	-4241	-0-	301	1	2074	2	N	185	185	1			134
							204	9									
04	5640	X	153	-0-	-5487	-0-	153	1			N	-0-					134
05	5580	X	4	-0-	-5576	-0-	4	1			N	-0-					134

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	11098	X	9378	-0-	-1720	-0-	63	1	9135	2	N	164	171	1			168
							180	9									
01	10974	X	9012	-0-	-1962	-0-	69	1	8756	2	N	170	172	1			166
							187	9									
02	9628	X	7840	-0-	-1788	-0-	25	1	7815	2	N	-0-					166
03	10106	X	8224	-0-	-1882	-0-	10	1	8028	2	N	169	169	1			166
							186	9									
04	9210	X	7522	-0-	-1688	-0-	14	1	7508	2	N	-0-					166
05	9393	X	7871	-0-	-1522	-0-	35	1	7641	2	N	177	180	1			163
							195	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 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	6758	X	5588	-0-	-1170	-0-	17	1	4819	2	N	684	684	0			316
							752	9									
01	6758	X	3564	-0-	-3194	-0-	34	1	2851	2	N	617	617	0			316
							679	9									
02	6322	X	3657	-0-	-2665	-0-	34	1	3025	2	N	544	544	0			316
							598	9									
03	6045	X	5610	-0-	-435	-0-	6	1	5023	2	N	528	528	0			316
							581	9									
04	5730	X	4082	-0-	-1648	-0-	158	1	3375	2	N	499	499	0			316
							549	9									
05	5580	X	3963	-0-	-1617	-0-	20	1	3434	2	N	463	463	0			316
							509	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	11718	X	10203	-0-	-1515	-0-	172	1	8454	2	N	1434	1342	0	185	1	136
							1577	9									
01	11377	X	11216	-0-	-161	-0-	241	1	9328	2	N	1497	1497	0			136
							1647	9									
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	76	1	9425	2	N	1211	1211	0			136
							1332	9									
03	10726	X	10652	-0-	-74	-0-	22	1	9214	2	N	1287	1018	0	185	1	220
							1416	9									
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	2	1	9748	2	N	1224	1224	0			220
							1346	9									
05	11594	X	10622	-0-	-972	-0-	428	1	8934	2	N	1145	1069	0	183	1	113
							1260	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	13629	-0-	-2739	-0-	480	1	12558	2	N	537	555	1			130
							591	9									
01	15872	X	12444	-0-	-3428	-0-	457	1	11172	2	N	741	739	1			132
							815	9									
02	14471	X	12201	-0-	-2270	-0-	366	1	11252	2	N	530	535	1			127
							583	9									
03	14725	X	13249	-0-	-1476	-0-	315	1	12332	2	N	547	542	1			132
							602	9									
04	14160	X	12782	-0-	-1378	-0-	289	1	11891	2	N	547	548	1			131
							602	9									
05	13640	X	12287	-0-	-1353	-0-	284	1	11413	2	N	536	546	1			121
							590	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	4047	-0-	-2618	-0-	244	1	3404	2	N	363	367	1			128
							399	9									
01	6200	X	5203	-0-	-997	-0-	228	1	4212	2	N	694	695	1			127
							763	9									
02	5365	X	4846	-0-	-519	-0-	258	1	4353	2	N	214	184	1			157
							235	9									
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	331	1	5011	2	N	562	548	1			171
							618	9									
04	5220	X	1839	-0-	-3381	-0-	339	1	1340	2	N	145	184	1			132
							160	9									
05	5208	X	184	-0-	-5024	-0-	184	1			N	-0-					132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	13203	-0-	-2886	-0-	259	1	12535	2	N	372	290	0			290
							409	9									
01	15562	X	12507	-0-	-3055	-0-	297	1	11892	2	N	289	289	0			290
							318	9									
02	13572	X	10987	-0-	-2585	-0-	286	1	10408	2	N	266	266	0			290
							293	9									
03	14105	X	10711	-0-	-3394	-0-	274	1	10163	2	N	249	249	0			290
							274	9									
04	13650	X	10722	-0-	-2928	-0-	247	1	10249	2	N	205	205	0			290
							226	9									
05	13206	X	10783	-0-	-2423	-0-	248	1	10289	2	N	224	224	0			290
							246	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

12	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	11000	2	1709	9	N	1554	1554	0			151
01	14322	X	12415	-0-	-1907	-0-	10729	2	1686	9	N	1533	1533	0			151
02	12644	X	11264	-0-	-1380	-0-	9736	2	1528	9	N	1389	1389	0			151
03	13516	X	11834	-0-	-1682	-0-	10238	2	1596	9	N	1451	1451	0			151
04	12600	X	11141	-0-	-1459	-0-	9526	2	1615	9	N	1468	106	0	1099	1	414
05	12710	X	8651	-0-	-4059	-0-	7493	2	1158	9	N	1053	1274	1			193

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

12	11129	X	9882	-0-	-1247	-0-	273	1	8593	2	N	924	924	0			234
							1016	9									
01	10726	X	9582	-0-	-1144	-0-	253	1	8326	2	N	912	912	0			234
							1003	9									
02	9715	X	8742	-0-	-973	-0-	247	1	7583	2	N	829	829	0			234
							912	9									
03	10261	X	9014	-0-	-1247	-0-	253	1	7837	2	N	840	840	0			234
							924	9									
04	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	240	1	10685	2	N	900	837	0	170	1	127
							990	9									
*05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	270	1	10151	2	N	815	815	0			127
							897	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

12	13919	X	11703	-0-	-2216	-0-	310	1	9647	2	N	1587	1587	0			449
							1746	9									
01	13361	X	11371	-0-	-1990	-0-	498	1	9200	2	N	1521	1521	0			449
							1673	9									
02	12093	X	10569	-0-	-1524	-0-	347	1	8660	2	N	1420	1420	0			449
							1562	9									
03	12369	X	10462	-0-	-1907	-0-	155	1	8948	2	N	1235	916	0	530	1	238
							1359	9									
04	11670	X	10253	-0-	-1417	-0-	21	1	8707	2	N	1386	1386	0			238
							1525	9									
05	11718	X	10298	-0-	-1420	-0-	194	1	8571	2	N	1394	1394	0			238
							1533	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9291	-0-	-1652	-0-	8666	2	625	9	N	568	557	1			155
01	10602	X	9086	-0-	-1516	-0-	8294	2	792	9	N	720	738	1			137
02	9744	X	8219	-0-	-1525	-0-	7617	2	602	9	N	547	554	1			130
03	9951	X	8646	-0-	-1305	-0-	7831	2	815	9	N	741	551	1			320
04	9330	X	7918	-0-	-1412	-0-	7342	2	576	9	N	524	725	1			119
05	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	21	1	7223	2	N	511	542	1			88
							562	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					178
01	403	X	72	-0-	-331	-0-	72	1			N	-0-					178
02	377	X	264	-0-	-113	-0-	264	1			N	-0-					178
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					178
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					178
*05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	174	1	6005	2	N	1575	1464	1			289
							1733	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764	X	10618	-0-	-3146	-0-	452	1	7679	2	N	2261	392	0	1839	1	254
							2487	9									
01	12741	X	9642	-0-	-3099	-0-	499	1	6878	2	N	2059	2059	0			254
							2265	9									
02	11252	X	9215	-0-	-2037	-0-	554	1	6871	2	N	1627	992	0	738	1	151
							1790	9									
03	11811	X	10136	-0-	-1675	-0-	462	1	7394	2	N	2073	1887	0	184	1	153
							2280	9									
04	10290	X	9303	-0-	-987	-0-	337	1	7008	2	N	1780	1780	0			153
							1958	9									
05	10633	X	9471	-0-	-1162	-0-	246	1	7250	2	N	1795	1663	0	175	1	110
							1975	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17236	X	14017	-0-	-3219	-0-	659	1	13107	2	N	228	180	1			224
							251	9									
01	16058	X	13982	-0-	-2076	-0-	608	1	13106	2	N	244	354	1			114
							268	9									
02	14181	X	12990	-0-	-1191	-0-	566	1	12027	2	N	361	368	1			107
							397	9									
03	14477	X	12807	-0-	-1670	-0-	592	1	12021	2	N	176	184	1			99
							194	9									
04	13560	X	11793	-0-	-1767	-0-	512	1	11086	2	N	177	184	1			92
							195	9									
05	14012	X	11678	-0-	-2334	-0-	458	1	11033	2	N	170	183	1			79
							187	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	9567	-0-	-2957	-0-	5	1	8404	2	N	1053	1053	0			86
							1158	9									
01	11780	X	9655	-0-	-2125	-0-	10	1	8509	2	N	1033	1033	0			86
							1136	9									
02	10672	X	8407	-0-	-2265	-0-	215	1	7149	2	N	948	948	0			86
							1043	9									
03	10819	X	9354	-0-	-1465	-0-	510	1	7822	2	N	929	929	0			86
							1022	9									
04	10140	X	8922	-0-	-1218	-0-	138	1	7802	2	N	893	893	0			86
							982	9									
05	9641	X	8693	-0-	-948	-0-	7706	2	987	9	N	897	897	0			86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	7694	-0-	-1668	-0-	270	1	6357	2	N	970	919	1			199
							1067	9									
01	9083	X	6694	-0-	-2389	-0-	533	1	5277	2	N	804	741	1			262
							884	9									
02	8497	X	6596	-0-	-1901	-0-	458	1	5366	2	N	702	734	1			230
							772	9									
03	8184	X	7022	-0-	-1162	-0-	416	1	5692	2	N	831	930	1			131
							914	9									
04	7620	X	6824	-0-	-796	-0-	238	1	5783	2	N	730	722	1			139
							803	9									
05	7688	X	6999	-0-	-689	-0-	7	1	6071	2	N	837	715	1			261
							921	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

12	20150	X	14128	-0-	-6022	-0-	215	1	12436	2	N	1343	1343	0			174
							1477	9									
01	20150	X	14589	-0-	-5561	-0-	141	1	13066	2	N	1256	1256	0			174
							1382	9									
02	17980	X	12385	-0-	-5595	-0-	91	1	11041	2	N	1139	1139	0			174
							1253	9									
03	16895	X	12839	-0-	-4056	-0-	60	1	11574	2	N	1095	1095	0			174
							1205	9									
04	14430	X	11446	-0-	-2984	-0-	35	1	10183	2	N	1116	1116	0			174
							1228	9									
05	14601	X	11277	-0-	-3324	-0-	26	1	10161	2	N	991	991	0			174
							1090	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

12	12772	X	9223	-0-	-3549	-0-	8064	2	1159	9	N	1054	1054	0			296
01	11997	X	8604	-0-	-3393	-0-	7583	2	1021	9	N	928	928	0			296
02	10324	X	7705	-0-	-2619	-0-	6742	2	963	9	N	875	875	0			296
03	10354	X	7846	-0-	-2508	-0-	6874	2	972	9	N	884	884	0			296
04	9540	X	7843	-0-	-1697	-0-	145	1	6728	2	N	882	758	0	184	1	236
							970	9									
05	9238	X	7524	-0-	-1714	-0-	6657	2	867	9	N	788	788	0			236

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

12	40424	X	33904	-0-	-6520	-0-	410	1	31481	2	N	1830	1799	1			424
							2013	9									
01	39370	X	32556	-0-	-6814	-0-	332	1	30398	2	N	1660	1665	1			419
							1826	9									
02	34829	X	29404	-0-	-5425	-0-	314	1	27511	2	N	1435	1484	1			370
							1579	9									
03	36208	X	31067	-0-	-5141	-0-	217	1	28803	2	N	1861	1649	1			582
							2047	9									
04	33750	X	28902	-0-	-4848	-0-	183	1	27118	2	N	1455	1449	1			588
							1601	9									
05	33914	X	28703	-0-	-5211	-0-	347	1	26955	2	N	1274	1456	1			406
							1401	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

12	21080	X	15380	-0-	-5700	-0-	14366	2	1014	9	N	922	586	0	369	1	205
01	20026	X	13723	-0-	-6303	-0-	12810	2	913	9	N	830	830	0			205
02	17168	X	12343	-0-	-4825	-0-	11470	2	873	9	N	794	794	0			205
03	17174	X	13234	-0-	-3940	-0-	12430	2	804	9	N	731	731	0			205
04	15360	X	11908	-0-	-3452	-0-	11165	2	743	9	N	675	675	0			205
05	15376	X	11732	-0-	-3644	-0-	11016	2	716	9	N	651	651	0			205

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	23591	X	17361	-0-	-6230	-0-	216	1	16292	2	N	775	607	0	160	1	109
							853	9									
01	22196	X	17103	-0-	-5093	-0-	90	1	16290	2	N	657	657	0			109
							723	9									
02	19546	X	15527	-0-	-4019	-0-	47	1	14765	2	N	650	650	0			109
							715	9									
03	18507	X	14130	-0-	-4377	-0-	31	1	13503	2	N	542	542	0			109
							596	9									
04	16800	X	16782	-0-	-18	-0-	554	1	15512	2	N	651	651	0			109
							716	9									
05	17360	X	16494	-0-	-866	-0-	78	1	15743	2	N	612	612	0			109
							673	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	103	1	15336	2	N	2869	2869	0			469
							3156	9									
01	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	75	1	15066	2	N	2675	2675	0			469
							2943	9									
02	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	160	1	12298	2	N	2149	2018	0	165	1	435
							2364	9									
03	18538	X	14900	-0-	-3638	-0-	319	1	11805	2	N	2524	1451	0	1101	1	407
							2776	9									
04	17940	X	8256	-0-	-9684	-0-	231	1	6597	2	N	1298	1169	0	183	1	353
							1428	9									
05	18538	X	10905	-0-	-7633	-0-	131	1	8546	2	N	2025	2025	0			353
							2228	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6958	-0-	-916	-0-	155	1	5780	2	N	930	926	1			261
							1023	9									
01	7409	X	7026	-0-	-383	-0-	136	1	5520	2	N	1245	905	0	374	1	227
							1370	9									
02	6931	X	5398	-0-	-1533	-0-	120	1	4241	2	N	943	641	0	371	1	158
							1037	9									
03	7409	X	5926	-0-	-1483	-0-	22	1	4591	2	N	1194	994	0	178	1	180
							1313	9									
04	6810	X	5528	-0-	-1282	-0-	4458	2	1070	9	N	973	973	0			180
05	7037	X	5660	-0-	-1377	-0-	7	1	4593	2	N	964	964	0			180
							1060	9									

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	26722	X	23925	-0-	-2797	-0-	119	1	17287	2	N	5926	4200	0	1644	1	252
							6519	9									
01	24180	X	23163	-0-	-1017	-0-	17463	2	5700	9	N	5182	4890	0	355	1	189
02	21982	X	18791	-0-	-3191	-0-	30	1	14685	2	N	3705	3705	0			189
							4076	9									
03	23932	X	15138	-0-	-8794	-0-	12063	2	3075	9	N	2795	2795	0			189
04	23160	X	12233	-0-	-10927	-0-	9768	2	2465	9	N	2241	2241	0			189
05	23932	X	11416	-0-	-12516	-0-	38	1	9295	2	N	1894	1894	0			189
							2083	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
12	9238	X	7922	-0-	-1316	-0-	60	1	5779	2	N	1894	466	0	1453	1	140
							2083	9									
01	8928	X	7239	-0-	-1689	-0-	39	1	5408	2	N	1629	1629	0			140
							1792	9									
02	8294	X	6563	-0-	-1731	-0-	35	1	4901	2	N	1479	1479	0			140
							1627	9									
03	8432	X	7016	-0-	-1416	-0-	121	1	5242	2	N	1503	1266	0	180	1	197
							1653	9									
04	8160	X	6205	-0-	-1955	-0-	79	1	4725	2	N	1274	1274	0			197
							1401	9									
*05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	169	1	6090	2	N	1875	1595	0	368	1	109
							2063	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	13454	X	11003	-0-	-2451	-0-	332	1	9363	2	N	1189	1189	0			329
							1308	9									
01	12927	X	11715	-0-	-1212	-0-	385	1	10127	2	N	1094	1094	0			329
							1203	9									
02	11310	X	10656	-0-	-654	-0-	163	1	9228	2	N	1150	970	0	179	1	330
							1265	9									
03	11563	X	9362	-0-	-2201	-0-	34	1	8213	2	N	1014	1014	0			330
							1115	9									
04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	401	1	10946	2	N	1333	1164	0	169	1	330
							1466	9									
*05	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	361	1	10981	2	N	1045	1045	0			330
							1150	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	20304	-0-	-6635	-0-	341	1	16011	2	N	3593	3194	0	370	1	134
							3952	9									
01	25792	X	19743	-0-	-6049	-0-	365	1	15747	2	N	3301	3301	0			134
							3631	9									
02	22852	X	17419	-0-	-5433	-0-	19	1	14175	2	N	2932	2932	0			134
							3225	9									
03	23343	X	17631	-0-	-5712	-0-	11	1	14257	2	N	3057	3057	0			134
							3363	9									
04	21180	X	16864	-0-	-4316	-0-	101	1	13545	2	N	2925	2925	0			134
							3218	9									
05	20305	X	17044	-0-	-3261	-0-	98	1	13796	2	N	2864	2864	0			134
							3150	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	20901	-0-	-3589	-0-	90	1	17967	2	N	2585	2443	0	185	1	243
							2844	9									
01	24490	X	20397	-0-	-4093	-0-	129	1	17232	2	N	2760	2553	0	359	1	91
							3036	9									
02	22533	X	18778	-0-	-3755	-0-	207	1	15610	2	N	2692	2124	0	548	1	111
							2961	9									
03	23157	X	18336	-0-	-4821	-0-	232	1	15418	2	N	2442	2442	0			111
							2686	9									
04	21330	X	17336	-0-	-3994	-0-	452	1	14081	2	N	2548	2374	0	171	1	114
							2803	9									
05	20894	X	17113	-0-	-3781	-0-	79	1	14392	2	N	2402	2402	0			114
							2642	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	52886	X	46519	-0-	-6367	-0-	2274	1	42754	2	N	1355	1355	0			149
							1491	9									
01	54436	X	50312	-0-	-4124	-0-	2263	1	46555	2	N	1358	1358	0			149
							1494	9									
02	50924	X	46795	-0-	-4129	-0-	1968	1	43421	2	N	1278	1278	0			149
							1406	9									
03	54436	X	49838	-0-	-4598	-0-	2148	1	46242	2	N	1316	1316	0			149
							1448	9									
04	50430	X	47374	-0-	-3056	-0-	2193	1	43847	2	N	1213	1213	0			149
							1334	9									
05	50313	X	43601	-0-	-6712	-0-	710	1	41273	2	N	1471	1362	0	169	1	89
							1618	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	11301	-0-	-2587	-0-	144	1	9549	2	N	1462	1462	0			226
							1608	9									
01	13392	X	10924	-0-	-2468	-0-	143	1	9180	2	N	1455	1235	0	185	1	261
							1601	9									
02	11890	X	10035	-0-	-1855	-0-	160	1	8368	2	N	1370	1370	0			261
							1507	9									
03	12307	X	10111	-0-	-2196	-0-	186	1	8427	2	N	1362	1362	0			261
							1498	9									
*04	11040	X	9897	-0-	-1143	-0-	331	1	8060	2	N	1369	1227	0			403
							1506	9									
05	11315	X	9502	-0-	-1813	-0-	329	1	7830	2	N	1221	1221	0	182	1	221
							1343	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27807	X	18030	-0-	-9777	-0-	228	1	15427	2	N	2159	2229	1			179
							2375	9									
01	23994	X	18969	-0-	-5025	-0-	270	1	16436	2	N	2057	2047	1			189
							2263	9									
02	20996	X	16927	-0-	-4069	-0-	363	1	14553	2	N	1828	1861	1			156
							2011	9									
03	20615	X	18154	-0-	-2461	-0-	544	1	15154	2	N	2233	1839	1			550
							2456	9									
04	18360	X	15972	-0-	-2388	-0-	491	1	13415	2	N	1878	2010	1			418
							2066	9									
05	18972	X	15257	-0-	-3715	-0-	467	1	12973	2	N	1652	1836	1			234
							1817	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	9773	-0-	-3030	-0-	391	1	7073	2	N	2099	708	0	1475	1	168
							2309	9									
01	11625	X	9296	-0-	-2329	-0-	336	1	6960	2	N	1818	1818	0			168
							2000	9									
02	10440	X	8426	-0-	-2014	-0-	259	1	6372	2	N	1632	1632	0			168
							1795	9									
03	10447	X	8570	-0-	-1877	-0-	259	1	6497	2	N	1649	1649	0			168
							1814	9									
04	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	232	1	6057	2	N	1514	1514	0			168
							1665	9									
05	9765	X	8013	-0-	-1752	-0-	266	1	6099	2	N	1498	1498	0			168
							1648	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 #: 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
12	11315	X	9218	-0-	-2097	-0-	6864	2	2354	9	N	2140	629	0	1654	1	177
01	10478	X	8764	-0-	-1714	-0-	6692	2	2072	9	N	1884	1884	0			177
02	9802	X	7816	-0-	-1986	-0-	5977	2	1839	9	N	1672	1672	0			177
03	9331	X	7912	-0-	-1419	-0-	6029	2	1883	9	N	1712	1712	0			177
04	9000	X	7171	-0-	-1829	-0-	5412	2	1759	9	N	1599	1599	0			177
05	9207	X	7214	-0-	-1993	-0-	5476	2	1738	9	N	1580	1580	0			177

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
12	11067	X	8226	-0-	-2841	-0-	288	1	5701	2	N	2034	558	0	1654	1	199
							2237	9									
01	10075	X	7212	-0-	-2863	-0-	290	1	5165	2	N	1597	1277	0	183	1	336
							1757	9									
02	9222	X	6952	-0-	-2270	-0-	269	1	4854	2	N	1663	1663	0			336
							1829	9									
03	9858	X	7201	-0-	-2657	-0-	251	1	4953	2	N	1815	1653	0	182	1	316
							1997	9									
04	8130	X	6420	-0-	-1710	-0-	199	1	4480	2	N	1583	1583	0			316
							1741	9									
05	8215	X	6189	-0-	-2026	-0-	148	1	4415	2	N	1478	1478	0			316
							1626	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33914	X	24134	-0-	-9780	-0-	393	1	22686	2	N	959	921	1			178
							1055	9									
01	33914	X	22612	-0-	-11302	-0-	396	1	21270	2	N	860	930	1			108
							946	9									
02	29290	X	20089	-0-	-9201	-0-	433	1	18778	2	N	798	741	1			165
							878	9									
03	28799	X	20556	-0-	-8243	-0-	469	1	18903	2	N	1076	917	1			324
							1184	9									
04	25350	X	18408	-0-	-6942	-0-	435	1	17376	2	N	543	737	1			130
							597	9									
05	24149	X	18753	-0-	-5396	-0-	448	1	17220	2	N	986	915	1			201
							1085	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
12	28427	X	26609	-0-	-1818	-0-	816	1	25567	2	N	205	185	1			337
							226	9									
01	25668	X	22932	-0-	-2736	-0-	722	1	21867	2	N	312	369	1			280
							343	9									
02	21982	X	20454	-0-	-1528	-0-	636	1	19609	2	N	190	187	1			283
							209	9									
03	26598	X	20228	-0-	-6370	-0-	670	1	19361	2	N	179	189	1			273
							197	9									
04	25740	X	18208	-0-	-7532	-0-	587	1	17441	2	N	164	183	1			254
							180	9									
05	26598	X	18065	-0-	-8533	-0-	563	1	17305	2	N	179	186	1			247
							197	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	17608 X	13802	-0-	-3806	-0-	340	1	10693	2	N	2517	2405	0	183	1	111
						2769	9									
01	16461 X	13281	-0-	-3180	-0-	302	1	10299	2	N	2436	2436	0			111
						2680	9									
02	14384 X	11953	-0-	-2431	-0-	224	1	9319	2	N	2191	2191	0			111
						2410	9									
03	14322 X	12203	-0-	-2119	-0-	132	1	9608	2	N	2239	2239	0			111
						2463	9									
04	13830 X	11470	-0-	-2360	-0-	11	1	9101	2	N	2144	2144	0			111
						2358	9									
05	13795 X	11371	-0-	-2424	-0-	119	1	8936	2	N	2105	2105	0			111
						2316	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

12	21328 X	15457	-0-	-5871	-0-	422	1	13669	2	N	1242	1292	1			219
						1366	9									
01	18786 X	14366	-0-	-4420	-0-	716	1	12414	2	N	1124	1102	1			241
						1236	9									
02	16762 X	12765	-0-	-3997	-0-	506	1	10864	2	N	1268	1288	1			221
						1395	9									
03	17174 X	13559	-0-	-3615	-0-	117	1	11694	2	N	1589	1286	1			524
						1748	9									
04	15570 X	12368	-0-	-3202	-0-	11040	2	1328	9	N	1207	1273	1			458
05	15469 X	11732	-0-	-3737	-0-	10839	2	893	9	N	812	1092	1			178

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

12	17484 X	14512	-0-	-2972	-0-	406	1	11051	2	N	2777	1047	0	1832	1	134
						3055	9									
01	16523 X	13327	-0-	-3196	-0-	142	1	10468	2	N	2470	2246	0	187	1	171
						2717	9									
02	14065 X	11097	-0-	-2968	-0-	192	1	8849	2	N	1869	1869	0			171
						2056	9									
03	15004 X	12228	-0-	-2776	-0-	62	1	9597	2	N	2335	2335	0			171
						2569	9									
04	14520 X	10316	-0-	-4204	-0-	79	1	8111	2	N	1933	1933	0			171
						2126	9									
05	14508 X	10847	-0-	-3661	-0-	203	1	8359	2	N	2077	2077	0			171
						2285	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

12	27125 X	21359	-0-	-5766	-0-	233	1	17923	2	N	2912	2776	1			461
						3203	9									
01	25451 X	20424	-0-	-5027	-0-	319	1	17145	2	N	2691	2784	1			368
						2960	9									
02	22620 X	18277	-0-	-4343	-0-	374	1	15386	2	N	2288	2417	1			239
						2517	9									
03	22289 X	5920	-0-	-16369	-0-	288	1	4486	2	N	1042	1102	1			179
						1146	9									
04	21570 X	12338	-0-	-9232	-0-	9789	2	2549	9	N	2317	1995	1			501
05	21359 X	12314	-0-	-9045	-0-	10132	2	2182	9	N	1984	2177	1			308

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181 X	18044	-0-	-2137	-0-	33	1	15526	2	N	2259	2259	0			317
						2485	9									
01	19995 X	17028	-0-	-2967	-0-	1	1	14634	2	N	2175	2175	0			317
						2393	9									
02	18705 X	15522	-0-	-3183	-0-	13246	2	2276	9	N	2069	2069	0			317
03	19158 X	15979	-0-	-3179	-0-	13770	2	2209	9	N	2008	2008	0			317
04	18540 X	15218	-0-	-3322	-0-	1	1	13123	2	N	1904	1904	0			317
						2094	9									
05	18042 X	14323	-0-	-3719	-0-	12348	2	1975	9	N	1795	1795	0			317

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

12	20305 X	18700	-0-	-1605	-0-	439	1	15224	2	N	2761	1532	0	1295	1	194
						3037	9									
01	20336 X	17964	-0-	-2372	-0-	532	1	14954	2	N	2253	2253	0			194
						2478	9									
02	19024 X	16289	-0-	-2735	-0-	484	1	13586	2	N	2017	2017	0			194
						2219	9									
03	20336 X	16738	-0-	-3598	-0-	394	1	14096	2	N	2044	2044	0			194
						2248	9									
04	18390 X	15888	-0-	-2502	-0-	226	1	13488	2	N	1976	1976	0			194
						2174	9									
05	18693 X	15541	-0-	-3152	-0-	288	1	13140	2	N	1921	1921	0			194
						2113	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

12	57319 X	53312	-0-	-4007	-0-	168	1	49747	2	N	3088	2723	0	370	1	279
						3397	9									
01	48192 X	48192	-0-	-0-	-0-	80	1	44985	2	N	2843	2843	0			279
						3127	9									
02	47357 X	43292	-0-	-4065	-0-	40488	2	2804	9	N	2549	2549	0			279
03	53320 X	45568	-0-	-7752	-0-	42451	2	3117	9	N	2834	2834	0			279
04	51600 X	43029	-0-	-8571	-0-	2	1	39576	2	N	3137	3137	0			279
						3451	9									
05	53320 X	42000	-0-	-11320	-0-	6	1	38610	2	N	3076	3076	0			279
						3384	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

12	21235 X	16291	-0-	-4944	-0-	281	1	13622	2	N	2171	2171	0			154
						2388	9									
01	19747 X	15112	-0-	-4635	-0-	313	1	12578	2	N	2019	2019	0			154
						2221	9									
02	17429 X	12770	-0-	-4659	-0-	339	1	10680	2	N	1592	1592	0			154
						1751	9									
03	17546 X	13270	-0-	-4276	-0-	389	1	11074	2	N	1643	1643	0			154
						1807	9									
04	16110 X	12588	-0-	-3522	-0-	322	1	10560	2	N	1551	1551	0			154
						1706	9									
05	16306 X	12246	-0-	-4060	-0-	278	1	10358	2	N	1464	1464	0			154
						1610	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	7442	-0-	-2292	-0-	176	1	6686	2	N	527	557	1			248
							580	9									
01	9145	X	7247	-0-	-1898	-0-	182	1	6204	2	N	783	732	1			299
							861	9									
02	8439	X	6285	-0-	-2154	-0-	182	1	5560	2	N	494	561	1			232
							543	9									
03	8401	X	6408	-0-	-1993	-0-	186	1	5613	2	N	554	555	1			231
							609	9									
04	7560	X	6103	-0-	-1457	-0-	174	1	5306	2	N	566	369	1			428
							623	9									
05	7440	X	5847	-0-	-1593	-0-	170	1	5300	2	N	343	546	1			225
							377	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34131	X	23361	-0-	-10770	-0-	245	1	20543	2	N	2339	2339	0			231
							2573	9									
01	31496	X	22042	-0-	-9454	-0-	298	1	19281	2	N	2239	2239	0			231
							2463	9									
02	27927	X	20352	-0-	-7575	-0-	324	1	17743	2	N	2077	2077	0			231
							2285	9									
03	26877	X	21015	-0-	-5862	-0-	322	1	18351	2	N	2129	2129	0			231
							2342	9									
04	23280	X	19662	-0-	-3618	-0-	367	1	17063	2	N	2029	2029	0			231
							2232	9									
05	23374	X	18798	-0-	-4576	-0-	247	1	16428	2	N	1930	1930	0			231
							2123	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31992	X	25243	-0-	-6749	-0-	507	1	24123	2	N	557	559	1			156
							613	9									
01	31992	X	24177	-0-	-7815	-0-	278	1	23292	2	N	552	560	1			148
							607	9									
02	27724	X	21839	-0-	-5885	-0-	241	1	21027	2	N	519	554	1			113
							571	9									
03	27311	X	22449	-0-	-4862	-0-	259	1	21551	2	N	581	374	1			320
							639	9									
04	25680	X	20609	-0-	-5071	-0-	236	1	19996	2	N	343	535	1			128
							377	9									
05	25234	X	20720	-0-	-4514	-0-	546	1	19767	2	N	370	362	1			136
							407	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35154	X	27114	-0-	-8040	-0-	162	1	23786	2	N	2878	2776	0	174	1	47
							3166	9									
01	35154	X	22803	-0-	-12351	-0-	423	1	19549	2	N	2574	2574	0			47
							2831	9									
02	31610	X	21104	-0-	-10506	-0-	423	1	18140	2	N	2310	2310	0			47
							2541	9									
03	31465	X	20749	-0-	-10716	-0-	423	1	17855	2	N	2246	2246	0			47
							2471	9									
04	28770	X	18283	-0-	-10487	-0-	302	1	15726	2	N	2050	2050	0			47
							2255	9									
05	27125	X	17910	-0-	-9215	-0-	224	1	15571	2	N	1923	1923	0			47
							2115	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51057 X	42457	-0-	-8600	-0-	1	1	40690	2	N	1605	1605	0			190
						1766	9									
01	49321 X	43389	-0-	-5932	-0-	41531	2	1858	9	N	1689	1689	0			190
02	46139 X	38585	-0-	-7554	-0-	10	1	36902	2	N	1521	1521	0			190
						1673	9									
03	48019 X	39594	-0-	-8425	-0-	37902	2	1692	9	N	1538	1538	0			190
04	43710 X	37967	-0-	-5743	-0-	36331	2	1636	9	N	1487	1487	0			190
05	43400 X	38258	-0-	-5142	-0-	36379	2	1879	9	N	1708	1708	0			190

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18755 X	16169	-0-	-2586	-0-	123	1	14524	2	N	1384	1472	1			158
						1522	9									
01	18259 X	15718	-0-	-2541	-0-	107	1	14183	2	N	1298	1311	1			145
						1428	9									
02	17081 X	14245	-0-	-2836	-0-	234	1	12775	2	N	1124	923	1			346
						1236	9									
03	18259 X	10486	-0-	-7773	-0-	214	1	9160	2	N	1011	1108	1			249
						1112	9									
04	16380 X	10013	-0-	-6367	-0-	27	1	8731	2	N	1141	893	1			497
						1255	9									
05	16182 X	11177	-0-	-5005	-0-	19	1	10258	2	N	818	1087	1			228
						900	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34286 X	29111	-0-	-5175	-0-	795	1	27132	2	N	1076	1113	1			220
						1184	9									
01	34286 X	27796	-0-	-6490	-0-	792	1	25753	2	N	1137	1120	1			237
						1251	9									
02	29522 X	25327	-0-	-4195	-0-	529	1	23798	2	N	909	927	1			219
						1000	9									
03	30938 X	26977	-0-	-3961	-0-	509	1	25196	2	N	1156	923	1			452
						1272	9									
04	28800 X	25644	-0-	-3156	-0-	490	1	24217	2	N	852	1102	1			202
						937	9									
05	29109 X	24541	-0-	-4568	-0-	509	1	23133	2	N	817	730	1			289
						899	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64170 X	41529	-0-	-22641	-0-	38820	2	2709	9	N	2463	2319	0	182	1	232
01	62651 X	36852	-0-	-25799	-0-	34875	2	1977	9	N	1797	1692	0	175	1	162
02	53911 X	34558	-0-	-19353	-0-	33128	2	1430	9	N	1300	1300	0			162
03	50654 X	37799	-0-	-12855	-0-	36207	2	1592	9	N	1447	1447	0			162
04	43530 X	37979	-0-	-5551	-0-	36370	2	1609	9	N	1463	1463	0			162
*05	42314 X	42314	-0-	-0-	-0-	40291	2	2023	9	N	1839	1839	0			162

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36177 X	26797	-0-	-9380	-0-	25781	2	1016	9	N	924	916	1			146
01	36177 X	25209	-0-	-10968	-0-	24429	2	780	9	N	709	744	1			111
02	30160 X	22652	-0-	-7508	-0-	21885	2	767	9	N	697	743	1			65
03	30690 X	22004	-0-	-8686	-0-	21131	2	873	9	N	794	730	1			129
04	27270 X	19906	-0-	-7364	-0-	19282	2	624	9	N	567	549	1			147
05	26784 X	19604	-0-	-7180	-0-	18993	2	611	9	N	555	550	1			152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36425 X	29730	-0-	-6695	-0-	510	1	25939	2	N	2983	2983	0			189
						3281	9									
01	36425 X	30662	-0-	-5763	-0-	582	1	26857	2	N	2930	2930	0			189
						3223	9									
02	34046 X	23070	-0-	-10976	-0-	602	1	19486	2	N	2711	2711	0			189
						2982	9									
03	38004 X	38004	-0-	-0-	-0-	660	1	34240	2	N	2822	2723	0	186	1	102
						3104	9									
04	33263 X	33263	-0-	-0-	-0-	556	1	30178	2	N	2299	2299	0			102
						2529	9									
*05	32273 X	32273	-0-	-0-	-0-	7	1	29761	2	N	2277	2277	0			102
						2505	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

*07	36735 X	34433	-0-	-2302	-0-	419	1	29670	2	N	3949	3841	1			714
						4344	9									
08	36735 X	32487	-0-	-4248	-0-	494	1	28139	2	N	3504	3845	1			373
						3854	9									
09	35550 X	29544	-0-	-6006	-0-	433	1	25666	2	N	3132	3286	1			219
						3445	9									
10	36735 X	29193	-0-	-7542	-0-	439	1	24945	2	N	3463	3491	1			191
						3809	9									
11	35550 X	27045	-0-	-8505	-0-	388	1	23416	2	N	2946	2959	1			178
						3241	9									
12	34224 X	26335	-0-	-7889	-0-	397	1	22428	2	N	3191	3151	1			218
						3510	9									
01	32488 X	24288	-0-	-8200	-0-	430	1	20870	2	N	2716	2775	1			159
						2988	9									
02	28565 X	22167	-0-	-6398	-0-	489	1	18555	2	N	2839	2749	1			249
						3123	9									
03	29202 X	23377	-0-	-5825	-0-	492	1	19714	2	N	2883	2572	1			560
						3171	9									
04	27060 X	20880	-0-	-6180	-0-	385	1	17644	2	N	2592	2561	1			591
						2851	9									
05	26350 X	23008	-0-	-3342	-0-	209	1	20489	2	N	2100	2530	1			161
						2310	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

12	17329 X	12990	-0-	-4339	-0-	10351	2	2639	9	N	2399	2399	0			52
01	15531 X	14272	-0-	-1259	-0-	101	1	11722	2	N	2226	2226	0			52
						2449	9									
02	13021 X	11551	-0-	-1470	-0-	72	1	9493	2	N	1805	1805	0			52
						1986	9									
03	12989 X	11003	-0-	-1986	-0-	168	1	8904	2	N	1755	1755	0			52
						1931	9									
04	13800 X	9973	-0-	-3827	-0-	202	1	8030	2	N	1583	1583	0			52
						1741	9									
05	14260 X	10276	-0-	-3984	-0-	156	1	8352	2	N	1607	1607	0			52
						1768	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971 X	16076	-0-	-6895	-0-	101	1	12739	2	N	2942	2877	0			160
						3236	9									
01	20584 X	15749	-0-	-4835	-0-	12497	2	3252	9	N	2956	2956	0			160
02	18328 X	13926	-0-	-4402	-0-	10999	2	2927	9	N	2661	2661	0			160
03	18445 X	13754	-0-	-4691	-0-	10765	2	2989	9	N	2717	2717	0			160
04	17190 X	10771	-0-	-6419	-0-	8562	2	2209	9	N	2008	2008	0			160
05	16089 X	14308	-0-	-1781	-0-	11370	2	2938	9	N	2671	2671	0			160

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55955 X	40159	-0-	-15796	-0-	400	1	34003	2	N	5233	5110	1			334
						5756	9									
01	55955 X	37621	-0-	-18334	-0-	353	1	31853	2	N	4923	5017	1			240
						5415	9									
02	33872 X	33608	-0-	-264	-0-	324	1	28807	2	N	4070	4050	1			260
						4477	9									
03	40145 X	35182	-0-	-4963	-0-	315	1	29366	2	N	5001	4418	1			843
						5501	9									
04	38850 X	31397	-0-	-7453	-0-	303	1	27147	2	N	3588	3870	1			561
						3947	9									
05	40145 X	27068	-0-	-13077	-0-	292	1	23167	2	N	3281	3299	1			543
						3609	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57474 X	39790	-0-	-17684	-0-	41	1	37497	2	N	2047	1912	0	167	1	24
						2252	9									
01	53227 X	39052	-0-	-14175	-0-	14	1	36939	2	N	1908	1908	0			24
						2099	9									
02	43848 X	32078	-0-	-11770	-0-	29	1	30382	2	N	1515	1515	0			24
						1667	9									
03	44654 X	44654	-0-	-0-	-0-	2	1	43091	2	N	1419	1419	0			24
						1561	9									
04	40063 X	40063	-0-	-0-	-0-	30	1	38688	2	N	1223	1223	0			24
						1345	9									
05	39804 X	39319	-0-	-485	-0-	231	1	37823	2	N	1150	1150	0			24
						1265	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	33232 X	27538	-0-	-5694	-0-	25453	2	2085	9	N	1895	1895	0			25
01	31248 X	25341	-0-	-5907	-0-	257	1	23155	2	N	1754	1754	0			25
						1929	9									
02	27898 X	15986	-0-	-11912	-0-	202	1	14562	2	N	1111	1111	0			25
						1222	9									
03	27652 X	1130	-0-	-26522	-0-	16	1	1013	2	N	92	92	0			25
						101	9									
04	28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	26065	2	2358	9	N	2144	2144	0			25
05	27528 X	26400	-0-	-1128	-0-	24589	2	1811	9	N	1646	1646	0			25

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
12	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	345	1	23878	2	N	465	121	0	365	1	25
							512	9									
01	87064	X	87064	-0-	-0-	-0-	931	1	84615	2	N	1380	1380	0			25
							1518	9									
02	84610	X	84610	-0-	-0-	-0-	469	1	82429	2	N	1556	1354	0	182	1	45
							1712	9									
03	93788	X	93788	-0-	-0-	-0-	633	1	91537	2	N	1471	1471	0			45
							1618	9									
04	92399	X	92399	-0-	-0-	-0-	262	1	90604	2	N	1394	1394	0			45
							1533	9									
*05	91823	X	91823	-0-	-0-	-0-	1	1	90291	2	N	1392	1392	0			45
							1531	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97278	X	79740	-0-	-17538	-0-	460	1	74880	2	N	4000	4000	0			23
							4400	9									
01	90985	X	80362	-0-	-10623	-0-	99	1	75973	2	N	3900	3527	0	363	1	33
							4290	9									
02	85115	X	70584	-0-	-14531	-0-	497	1	66267	2	N	3473	3240	0	185	1	81
							3820	9									
03	86273	X	71753	-0-	-14520	-0-	631	1	67309	2	N	3466	3466	0			81
							3813	9									
04	77760	X	71041	-0-	-6719	-0-	615	1	66698	2	N	3389	3278	0	168	1	24
							3728	9									
05	80352	X	71466	-0-	-8886	-0-	424	1	68094	2	N	2680	2487	0	182	1	35
							2948	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	4251	-0-	-2228	-0-	215	1	3627	2	N	372	374	1			88
							409	9									
01	5952	X	4623	-0-	-1329	-0-	185	1	3613	2	N	750	744	1			94
							825	9									
02	5278	X	3815	-0-	-1463	-0-	243	1	3145	2	N	384	368	1			110
							5	4	422	9							
03	5394	X	4237	-0-	-1157	-0-	320	1	3127	2	N	718	559	1			269
							790	9									
04	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	300	1	3436	2	N	614	742	1			141
							675	9									
05	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	244	1	3687	2	N	242	185	1			198
							266	9									

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	8010	-0-	-4142	-0-	204	1	6613	2	N	1002	933	1			288
							91	4	1102	9							
01	10850	X	5778	-0-	-5072	-0-	74	1	4934	2	N	676	747	1			217
							26	4	744	9							
02	9541	X	6959	-0-	-2582	-0-	227	1	6018	2	N	616	568	1			265
							36	4	678	9							
03	9517	X	6926	-0-	-2591	-0-	144	1	5899	2	N	781	746	1			300
							24	4	859	9							
04	7740	X	6096	-0-	-1644	-0-	253	1	4971	2	N	782	746	1			336
							12	4	860	9							
05	7998	X	6691	-0-	-1307	-0-	290	1	5189	2	N	556	530	1			362
							600	4	612	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22630 X	9653	-0-	-12977	-0-	17	1	7303	2	N	2121	1904	0	179	1	68
						2333	9									
01	20677 X	18326	-0-	-2351	-0-	22	1	14045	2	N	3872	3872	0			68
						4259	9									
02	18357 X	17659	-0-	-698	-0-	14038	2	3621	9	N	3292	3116	0	185	1	59
03	21328 X	15656	-0-	-5672	-0-	12577	2	3079	9	N	2799	2799	0			59
04	19260 X	13767	-0-	-5493	-0-	10896	2	2871	9	N	2610	2423	0	184	1	62
05	18879 X	12825	-0-	-6054	-0-	10226	2	2599	9	N	2363	2363	0			62

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	55397 X	41034	-0-	-14363	-0-	44	1	40416	2	N	522	156	0	363	1	27
						574	9									
01	55397 X	39701	-0-	-15696	-0-	4	1	39209	2	N	444	444	0			27
						488	9									
02	48314 X	35212	-0-	-13102	-0-	38	1	34715	2	N	417	417	0			27
						459	9									
03	43493 X	36166	-0-	-7327	-0-	1	1	35702	2	N	421	421	0			27
						463	9									
04	42090 X	33538	-0-	-8552	-0-	33114	2	424	9	N	385	385	0			27
05	41044 X	35323	-0-	-5721	-0-	104	1	34799	2	N	382	382	0			27
						420	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788 X	7491	-0-	-3297	-0-	131	1	5874	2	N	1235	1291	1			145
						127	4	1359	9							
01	10137 X	7068	-0-	-3069	-0-	133	1	5536	2	N	1272	1292	1			125
						1399	9									
02	8729 X	6550	-0-	-2179	-0-	205	1	5336	2	N	917	928	1			114
						1009	9									
03	8494 X	6923	-0-	-1571	-0-	155	1	5512	2	N	1142	1114	1			142
						1256	9									
04	7830 X	6550	-0-	-1280	-0-	30	1	5250	2	N	1124	1106	1			160
						34	4	1236	9							
05	7502 X	6423	-0-	-1079	-0-	21	1	5152	2	N	1136	1104	1			192
						1250	9									

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83390 X	59295	-0-	-24095	-0-	234	1	51710	2	N	6683	6683	0			25
						7351	9									
01	83390 X	54849	-0-	-28541	-0-	252	1	48067	2	N	5936	5936	0			25
						6530	9									
02	69716 X	43212	-0-	-26504	-0-	230	1	37769	2	N	4739	4739	0			25
						5213	9									
03	66805 X	39588	-0-	-27217	-0-	226	1	34516	2	N	4405	4405	0			25
						4846	9									
04	62370 X	29472	-0-	-32898	-0-	173	1	25276	2	N	3657	3657	0			25
						4023	9									
05	59303 X	38583	-0-	-20720	-0-	248	1	34386	2	N	3590	3590	0			25
						3949	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47182 X	34175	-0-	-13007	-0-	29879	2	4296	9	N	3905	3905	0			25
01	47182 X	33596	-0-	-13586	-0-	29448	2	4148	9	N	3771	3771	0			25
02	39411 X	27846	-0-	-11565	-0-	24362	2	3484	9	N	3167	3167	0			25
03	38037 X	25193	-0-	-12844	-0-	21990	2	3203	9	N	2912	2912	0			25
04	35400 X	19895	-0-	-15505	-0-	17344	2	2551	9	N	2319	2319	0			25
05	34162 X	25322	-0-	-8840	-0-	22707	2	2615	9	N	2377	2377	0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45663 X	34116	-0-	-11547	-0-	2	1	31408	2	N	2460	2460	0			18
						2706	9									
01	45663 X	40530	-0-	-5133	-0-	138	1	37297	2	N	2814	2814	0			18
						3095	9									
02	39634 X	39634	-0-	-0-	-0-	105	1	36508	2	N	2746	2746	0			18
						3021	9									
03	40981 X	40981	-0-	-0-	-0-	140	1	37737	2	N	2822	2822	0			18
						3104	9									
04	39210 X	38884	-0-	-326	-0-	16	1	35918	2	N	2682	2682	0			18
						2950	9									
05	42377 X	34828	-0-	-7549	-0-	3	1	32205	2	N	2382	2382	0			18
						2620	9									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

12	89714 X	77035	-0-	-12679	-0-	367	1	70634	2	N	5485	5262	0	181	1	95
						6034	9									
01	89714 X	68578	-0-	-21136	-0-	330	1	62990	2	N	4780	4640	0	185	1	50
						5258	9									
02	77662 X	59928	-0-	-17734	-0-	369	1	55010	2	N	4135	3406	0	731	1	48
						4549	9									
03	83018 X	58850	-0-	-24168	-0-	456	1	53733	2	N	4237	4237	0			48
						4661	9									
04	74550 X	51279	-0-	-23271	-0-	329	1	47074	2	N	3524	3524	0			48
						3876	9									
05	77035 X	57279	-0-	-19756	-0-	250	1	53496	2	N	3212	1727	0	1458	1	75
						3533	9									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

12	30752 X	25967	-0-	-4785	-0-	24207	2	1760	9	N	1600	1208	0	363	1	58
01	31496 X	11930	-0-	-19566	-0-	11014	2	916	9	N	833	554	0	184	1	153
02	29464 X	19727	-0-	-9737	-0-	18408	2	1319	9	N	1199	1123	0	183	1	46
03	30876 X	5032	-0-	-25844	-0-	4685	2	347	9	N	315	41	0	184	1	136
04	25140 X	15808	-0-	-9332	-0-	14730	2	1078	9	N	980	793	0	187	1	136
05	25978 X	5264	-0-	-20714	-0-	13	1	4776	2	N	432	56	0	362	1	150
						475	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

12	59706 X	52773	-0-	-6933	-0-	1	1	51734	2	N	944	931	1			125
						1038	9									
01	58311 X	50287	-0-	-8024	-0-	48673	2	1614	9	N	1467	1301	1			291
02	54549 X	41847	-0-	-12702	-0-	41053	2	794	9	N	722	743	1			270
03	58311 X	39161	-0-	-19150	-0-	38325	2	836	9	N	760	734	1			296
04	51060 X	35002	-0-	-16058	-0-	34043	2	959	9	N	872	918	1			250
05	52762 X	32781	-0-	-19981	-0-	32185	2	596	9	N	542	553	1			239

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

12	58218 X	58184	-0-	-34	-0-	622	1	49667	2	N	7177	7177	0			87
						7895	9									
01	58218 X	52083	-0-	-6135	-0-	632	1	44503	2	N	6316	6316	0			87
						6948	9									
02	54462 X	42841	-0-	-11621	-0-	565	1	36415	2	N	5328	5328	0			87
						5861	9									
03	58218 X	42365	-0-	-15853	-0-	590	1	36035	2	N	5218	5100	0	181	1	24
						5740	9									
04	56340 X	33414	-0-	-22926	-0-	514	1	28079	2	N	4383	4383	0			24
						4821	9									
05	58187 X	30027	-0-	-28160	-0-	510	1	25195	2	N	3929	3749	0	179	1	25
						4322	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	114793	X	77213	-0-	-37580	-0-	842	1	72228	2	N	3766	3766	0			30
							4143	9									
01	96503	X	62974	-0-	-33529	-0-	780	1	58837	2	N	3052	3052	0			30
							3357	9									
02	90277	X	51248	-0-	-39029	-0-	745	1	47754	2	N	2499	2499	0			30
							2749	9									
03	96503	X	48817	-0-	-47686	-0-	796	1	45405	2	N	2378	2378	0			30
							2616	9									
04	79890	X	39364	-0-	-40526	-0-	694	1	36599	2	N	1883	1883	0			30
							2071	9									
05	77221	X	36506	-0-	-40715	-0-	519	1	34055	2	N	1756	1756	0			30
							1932	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73348	X	73348	-0-	-0-	-0-	68205	2	5143	9	N	4675	4675	0			25
01	63391	X	63391	-0-	-0-	-0-	58771	2	4620	9	N	4200	3850	0	348	1	27
02	54230	X	54116	-0-	-114	-0-	50306	2	3810	9	N	3464	3464	0			27
03	73346	X	53271	-0-	-20075	-0-	2	1	49521	2	N	3407	3407	0			27
							3748	9									
04	70980	X	47019	-0-	-23961	-0-	43732	2	3287	9	N	2988	2988	0			27
05	73346	X	41285	-0-	-32061	-0-	7	1	38137	2	N	2855	2855	0			27
							3141	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54627	X	54627	-0-	-0-	-0-	51607	2	3020	9	N	2745	2547	0	185	1	44
01	59365	X	44621	-0-	-14744	-0-	42199	2	2422	9	N	2202	2202	0			44
02	56724	X	31302	-0-	-25422	-0-	29719	2	1583	9	N	1439	1439	0			44
03	60636	X	36136	-0-	-24500	-0-	34826	2	1310	9	N	1191	1191	0			44
04	58680	X	39551	-0-	-19129	-0-	38143	2	1408	9	N	1280	1280	0			44
05	54622	X	33610	-0-	-21012	-0-	32147	2	1463	9	N	1330	1330	0			44

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
12	62341	X	42010	-0-	-20331	-0-	559	1	38659	2	N	2538	2412	1			542
							2792	9									
01	62341	X	47459	-0-	-14882	-0-	564	1	44089	2	N	2551	2598	1			495
							2806	9									
02	51649	X	37100	-0-	-14549	-0-	495	1	34610	2	N	1814	1906	1			403
							1995	9									
03	51646	X	28658	-0-	-22988	-0-	566	1	26165	2	N	1752	1441	1			714
							1927	9									
04	45930	X	38953	-0-	-6977	-0-	598	1	37065	2	N	1173	1450	1			437
							1290	9									
05	47461	X	36364	-0-	-11097	-0-	599	1	34212	2	N	1412	1442	1			407
							1553	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32364	X	29256	-0-	-3108	-0-	261	1	24992	2	N	3639	3639	0			25
							4003	9									
01	32364	X	27175	-0-	-5189	-0-	23429	2	3746	9	N	3405	3405	0			25
02	30276	X	24318	-0-	-5958	-0-	20945	2	3373	9	N	3066	3066	0			25
03	30101	X	24692	-0-	-5409	-0-	3	1	21295	2	N	3085	3085	0			25
							3394	9									
04	28320	X	22401	-0-	-5919	-0-	19	1	19274	2	N	2825	2825	0			25
							3108	9									
05	29264	X	21153	-0-	-8111	-0-	98	1	18154	2	N	2637	2637	0			25
							2901	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	71819 X	71819	-0-	-0-	-0-	658	1	65317	2	N	5313	5313	0			23
						5844	9									
01	65007 X	62040	-0-	-2967	-0-	695	1	56372	2	N	4521	4521	0			23
						4973	9									
02	62147 X	52406	-0-	-9741	-0-	722	1	47489	2	N	3814	3814	0			23
						4195	9									
03	71827 X	49590	-0-	-22237	-0-	851	1	44744	2	N	3632	3632	0			23
						3995	9									
04	69510 X	40511	-0-	-28999	-0-	705	1	36730	2	N	2796	2796	0			23
						3076	9									
05	71827 X	41440	-0-	-30387	-0-	270	1	38066	2	N	2822	2822	0			23
						3104	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

12	53816 X	50286	-0-	-3530	-0-	186	1	39125	2	N	9977	9615	0	361	1	26
						10975	9									
01	54777 X	40911	-0-	-13866	-0-	246	1	31968	2	N	7906	7186	0	722	1	24
						8697	9									
02	51243 X	32514	-0-	-18729	-0-	205	1	24995	2	N	6649	6041	0	556	1	76
						7314	9									
03	54777 X	31703	-0-	-23074	-0-	54	1	24768	2	N	6255	6255	0			76
						6881	9									
04	52020 X	27451	-0-	-24569	-0-	59	1	21508	2	N	5349	5241	0	157	1	27
						5884	9									
05	50282 X	24258	-0-	-26024	-0-	11	1	18894	2	N	4866	4866	0			27
						5353	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

12	44890 X	44890	-0-	-0-	-0-	136	1	35249	2	N	8641	8271	0	367	1	30
						9505	9									
01	48546 X	43400	-0-	-5146	-0-	171	1	34120	2	N	8281	7833	0	181	1	297
						9109	9									
02	45414 X	29869	-0-	-15545	-0-	32	1	23325	2	N	5920	5920	0			297
						6512	9									
03	48546 X	29655	-0-	-18891	-0-	13	1	24355	2	N	4806	4804	0	186	1	113
						5287	9									
04	45180 X	26555	-0-	-18625	-0-	3	1	21892	2	N	4236	4236	0			113
						4660	9									
05	44888 X	23998	-0-	-20890	-0-	45	1	19942	2	N	3646	3542	0	181	1	36
						4011	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

12	50189 X	19818	-0-	-30371	-0-	134	1	14698	2	N	4533	4343	0	183	1	31
						4986	9									
01	50995 X	41641	-0-	-9354	-0-	351	1	31812	2	N	8616	8256	0	357	1	34
						9478	9									
02	52161 X	52161	-0-	-0-	-0-	224	1	41952	2	N	9077	9077	0			34
						9985	9									
03	51570 X	51570	-0-	-0-	-0-	12	1	41957	2	N	8728	8728	0			34
						9601	9									
04	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	39635	2	8814	9	N	8013	7851	0	172	1	24
05	54188 X	46970	-0-	-7218	-0-	38870	2	8100	9	N	7364	7364	0			24

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	28175	-0-	-22045	-0-	401	1	21558	2	N	5651	5651	0			88
							6216	9									
01	45880	X	38722	-0-	-7158	-0-	156	1	30496	2	N	7336	7336	0			88
							8070	9									
02	41847	X	33421	-0-	-8426	-0-	243	1	26553	2	N	6023	6023	0			88
							6625	9									
03	37851	X	32802	-0-	-5049	-0-	561	1	25804	2	N	5852	5751	0	164	1	25
							6437	9									
04	37470	X	28693	-0-	-8777	-0-	503	1	22705	2	N	4986	4986	0			25
							5485	9									
05	38719	X	27732	-0-	-10987	-0-	519	1	22065	2	N	4680	4680	0			25
							5148	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42935	X	22478	-0-	-20457	-0-	20	1	17026	2	N	4938	4904	0	182	1	21
							5432	9									
01	38936	X	33645	-0-	-5291	-0-	534	1	25663	2	N	6771	6771	0			21
							7448	9									
02	33350	X	26916	-0-	-6434	-0-	382	1	20618	2	N	5378	5127	0	186	1	86
							5916	9									
03	31620	X	23858	-0-	-7762	-0-	7	1	18695	2	N	4687	4687	0			86
							5156	9									
04	32550	X	19197	-0-	-13353	-0-	15033	2	4164	9	N	3785	3785	0			86
05	33635	X	16005	-0-	-17630	-0-	12412	2	3593	9	N	3266	3266	0			86

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96596	X	16228	-0-	-80368	-0-	13214	2	3014	9	N	2740	2740	0			-0-
01	80941	X	11552	-0-	-69389	-0-	6	1	9515	2	N	1846	1846	0			-0-
							2031	9									
02	14906	X	13686	-0-	-1220	-0-	11658	2	2028	9	N	1844	1844	0			-0-
03	16213	X	6796	-0-	-9417	-0-	5780	2	1016	9	N	924	924	0			-0-
04	15690	X	3619	-0-	-12071	-0-	2122	2	1497	9	N	1361	981	0	357	1	23
05	16213	X	7860	-0-	-8353	-0-	6578	2	1282	9	N	1165	760	0	354	1	74

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44485	X	21565	-0-	-22920	-0-	22	1	16557	2	N	4533	4316	0	181	1	168
							4986	9									
01	36332	X	19541	-0-	-16791	-0-	15160	2	4381	9	N	3983	3983	0			168
02	28681	X	15445	-0-	-13236	-0-	12260	2	3185	9	N	2895	2783	0	188	1	92
03	29078	X	13209	-0-	-15869	-0-	10452	2	2757	9	N	2506	2506	0			92
04	23340	X	13803	-0-	-9537	-0-	11292	2	2511	9	N	2283	2283	0			92
05	21576	X	11292	-0-	-10284	-0-	9137	2	2155	9	N	1959	1959	0			92

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
12	90892	X	64332	-0-	-26560	-0-	389	1	54655	2	N	8444	8313	0	186	1	142
							9288	9									
01	89249	X	47805	-0-	-41444	-0-	351	1	40544	2	N	6282	6282	0			142
							6910	9									
02	70151	X	60564	-0-	-9587	-0-	402	1	52374	2	N	7080	7080	0			142
							7788	9									
03	74772	X	34429	-0-	-40343	-0-	362	1	29707	2	N	3964	3964	0			142
							4360	9									
04	62250	X	33830	-0-	-28420	-0-	246	1	28067	2	N	5015	5015	0			142
							5517	9									
05	64728	X	47184	-0-	-17544	-0-	129	1	39974	2	N	6437	6437	0			142
							7081	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61876 X	34865	-0-	-27011	-0-	544	1	27971	2	N	5773	5773	0			47
						6350	9									
01	51243 X	39838	-0-	-11405	-0-	411	1	32913	2	N	5922	5922	0			47
						6514	9									
02	40542 X	33251	-0-	-7291	-0-	300	1	27788	2	N	4694	4519	0	186	1	36
						5163	9									
03	38719 X	29892	-0-	-8827	-0-	290	1	24974	2	N	4207	4207	0			36
						4628	9									
04	38550 X	25042	-0-	-13508	-0-	86	1	21026	2	N	3573	3573	0			36
						3930	9									
05	39835 X	22863	-0-	-16972	-0-	211	1	19078	2	N	3249	3249	0			36
						3574	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

12	51491 X	17055	-0-	-34436	-0-	6	1	12849	2	N	3818	3818	0			94
						4200	9									
01	38502 X	20259	-0-	-18243	-0-	1	1	15372	2	N	4442	4248	0	180	1	108
						4886	9									
02	28333 X	16599	-0-	-11734	-0-	12962	2	3637	9	N	3306	3045	0	346	1	23
03	25389 X	14401	-0-	-10988	-0-	11446	2	2955	9	N	2686	2686	0			23
04	19620 X	11881	-0-	-7739	-0-	9352	2	2529	9	N	2299	2299	0			23
05	20274 X	9941	-0-	-10333	-0-	6	1	7781	2	N	1958	1958	0			23
						2154	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	99758 X	54926	-0-	-44832	-0-	343	1	47977	2	N	6005	6005	0			68
						6606	9									
01	85839 X	34218	-0-	-51621	-0-	357	1	29673	2	N	3807	3807	0			68
						4188	9									
02	56840 X	44690	-0-	-12150	-0-	340	1	39576	2	N	4340	4340	0			68
						4774	9									
03	60760 X	26398	-0-	-34362	-0-	301	1	23417	2	N	2436	2436	0			68
						2680	9									
04	53160 X	26274	-0-	-26886	-0-	240	1	22665	2	N	3063	3063	0			68
						3369	9									
05	54932 X	38886	-0-	-16046	-0-	34306	2	4580	9	N	4164	4164	0			68

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

12	73470 X	60043	-0-	-13427	-0-	52533	2	7510	9	N	6827	6717	0	181	1	77
01	73470 X	60633	-0-	-12837	-0-	53429	2	7204	9	N	6549	6549	0			77
02	64989 X	63352	-0-	-1637	-0-	56704	2	6648	9	N	6044	6044	0			77
03	69471 X	36162	-0-	-33309	-0-	32455	2	3707	9	N	3370	3370	0			77
04	58680 X	5058	-0-	-53622	-0-	4857	2	201	9	N	183	54	0	181	1	25
05	67735 X	-0-	-0-	-67735	-0-					N	-0-					25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	86240	X	86240	-0-	-0-	-0-	684	1	69226	2	N	14845	13266	0	1581	1	24
							16330	9									
11	85984	X	85984	-0-	-0-	-0-	649	1	69407	2	N	14480	14480	0			24
							15928	9									
12	80608	X	80608	-0-	-0-	-0-	655	1	65388	2	N	13241	12885	0	355	1	25
							14565	9									
01	85253	X	85253	-0-	-0-	-0-	542	1	69703	2	N	13644	12463	0	1107	1	99
							15008	9									
02	64992	X	64992	-0-	-0-	-0-	381	1	53620	2	N	9992	9992	0			99
							10991	9									
03	81084	X	81084	-0-	-0-	-0-	336	1	67537	2	N	12010	12010	0			99
							13211	9									
04	68360	X	68360	-0-	-0-	-0-	325	1	56844	2	N	10174	10174	0			99
							11191	9									
*05	64125	X	64125	-0-	-0-	-0-	329	1	53474	2	N	9384	9100	0	360	1	23
							10322	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

12	61101	X	27927	-0-	-33174	-0-	547	1	21555	2	N	5295	5156	0	185	1	49
							5825	9									
01	51832	X	38430	-0-	-13402	-0-	682	1	30583	2	N	6514	6514	0			49
							7165	9									
02	40542	X	30552	-0-	-9990	-0-	526	1	24425	2	N	5092	4916	0	185	1	40
							5601	9									
03	38161	X	27371	-0-	-10790	-0-	452	1	21891	2	N	4571	4571	0			40
							5028	9									
04	37200	X	23222	-0-	-13978	-0-	329	1	18610	2	N	3894	3894	0			40
							4283	9									
05	38440	X	21297	-0-	-17143	-0-	339	1	17050	2	N	3553	3553	0			40
							3908	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

12	75681	X	75681	-0-	-0-	-0-	544	1	63655	2	N	10438	10438	0			46
							11482	9									
01	74057	X	74057	-0-	-0-	-0-	555	1	62498	2	N	10004	10004	0			46
							11004	9									
02	48573	X	48573	-0-	-0-	-0-	429	1	41003	2	N	6492	6492	0			46
							7141	9									
03	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-	537	1	44801	2	N	7072	7072	0			46
							7779	9									
04	51439	X	51439	-0-	-0-	-0-	483	1	43615	2	N	6674	6674	0			46
							7341	9									
*05	49358	X	49358	-0-	-0-	-0-	545	1	41836	2	N	6343	6151	0	182	1	56
							6977	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

12	77722	X	77722	-0-	-0-	-0-	3	1	63652	2	N	12788	12617	0	182	1	52
							14067	9									
01	74588	X	74588	-0-	-0-	-0-	61274	2	13314	9	N	12104	12104	0			52
02	54830	X	54830	-0-	-0-	-0-	19	1	45127	2	N	8804	8804	0			52
							9684	9									
03	73188	X	73188	-0-	-0-	-0-	60728	2	12460	9	N	11327	11327	0			52
04	62848	X	62848	-0-	-0-	-0-	52042	2	10806	9	N	9824	9824	0			52
*05	55352	X	55352	-0-	-0-	-0-	45779	2	9573	9	N	8703	8572	0	160	1	23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

12	80879 X	79506	-0-	-1373	-0-	906	1	68549	2	N	9137	9336	1			359
						10051	9									
01	80879 X	69860	-0-	-11019	-0-	900	1	59776	2	N	8349	8293	1			415
						9184	9									
02	75661 X	56094	-0-	-19567	-0-	521	1	49237	2	N	5760	5991	1			184
						6336	9									
03	80879 X	66329	-0-	-14550	-0-	301	1	58353	2	N	6977	6622	1			539
						7675	9									
04	78270 X	56656	-0-	-21614	-0-	397	1	50023	2	N	5669	5289	1			919
						6236	9									
05	79515 X	51072	-0-	-28443	-0-	459	1	45404	2	N	4735	5270	1			384
						5209	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

12	175843 X	94584	-0-	-81259	-0-	449	1	71222	2	N	20830	20497	0	185	1	148
						22913	9									
01	96985 X	96985	-0-	-0-	-0-	500	1	73934	2	N	20501	20460	0	164	1	25
						22551	9									
02	98851 X	98851	-0-	-0-	-0-	462	1	76299	2	N	20082	20082	0			25
						22090	9									
03	98068 X	98068	-0-	-0-	-0-	468	1	76040	2	N	19600	19349	0	180	1	96
						21560	9									
04	89021 X	89021	-0-	-0-	-0-	591	1	68991	2	N	17672	17290	0	365	1	113
						19439	9									
*05	62641 X	62641	-0-	-0-	-0-	552	1	48215	2	N	12613	12420	0	179	1	127
						13874	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

12	67537 X	21255	-0-	-46282	-0-	122	1	16631	2	N	4093	4093	0			-0-
						4502	9									
01	27342 X	5825	-0-	-21517	-0-	136	1	4806	2	N	803	803	0			-0-
						883	9									
02	25578 X	4505	-0-	-21073	-0-	159	1	3482	2	N	785	582	0	179	1	24
						864	9									
03	27342 X	3285	-0-	-24057	-0-	476	1	2108	2	N	637	637	0			24
						701	9									
04	26460 X	4113	-0-	-22347	-0-	462	1	2991	2	N	600	600	0			24
						660	9									
05	21266 X	3676	-0-	-17590	-0-	438	1	2508	2	N	664	485	0	179	1	24
						730	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 12/16/2015 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
12	0		19269	-0-	19269	19269	226	1	14587	2	N	4051	4051	0			-0-
							4456	9									
01	0		55642	-0-	55642	74911	472	1	43302	2	N	10789	10789	0			-0-
							11868	9									
02	127863	X	52952	-0-	-74911	-0-	487	1	41843	2	N	9656	9656	0			-0-
							10622	9									
03	57107	X	57107	-0-	-0-	-0-	509	1	45405	2	N	10175	10175	0			-0-
							11193	9									
04	51273	X	51273	-0-	-0-	-0-	449	1	41017	2	N	8915	8534	0	354	1	27
							9807	9									
*05	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	493	1	35965	2	N	7410	7010	0	366	1	61
							8151	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
12	0		63971	-0-	63971	63971	380	1	60846	2	N	2495	2495	0			-0-
							2745	9									
01	0		79945	-0-	79945	143916	424	1	76134	2	N	3079	3079	0			-0-
							3387	9									
02	226269	X	82353	-0-	-143916	-0-	221	1	79073	2	N	2781	2781	0			-0-
							3059	9									
03	104036	X	97349	-0-	-6687	-0-	110	1	94263	2	N	2705	2705	0			-0-
							2976	9									
04	100680	X	86773	-0-	-13907	-0-	98	1	84083	2	N	2356	2356	0			-0-
							2592	9									
05	104036	X	86297	-0-	-17739	-0-	64	1	83721	2	N	2284	2284	0			-0-
							2512	9									

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12086 - 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
01	0		51981	-0-	51981	51981	364	1	36719	2	N	13544	5700	0	7699	1	145
							14898	9									
02	0		52223	-0-	52223	104204	583	1	37480	2	N	12873	6721	0	5654	1	643
							14160	9									
03	175122	X	70918	-0-	-104204	-0-	1178	1	52481	2	N	15690	15822	1			511
							17259	9									
04	49535	X	49535	-0-	-0-	-0-	604	1	36200	2	N	11574	8913	0	2728	1	444
							12731	9									
05	48732	X	NO RPT	-0-	-48732	-0-					N	NO RPT					444

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		6293	-0-	6293	6293	51	1	4338	2	N	1731	1731	0			-0-
							1904	9									
03	0		65422	-0-	65422	71715	154	1	47193	2	N	16432	16432	0			-0-
							18075	9									
04	150871	X	79156	-0-	-71715	-0-	66	1	59737	2	N	17594	17267	0	184	1	143
							19353	9									
*05	80228	X	80228	-0-	-0-	-0-	62294	2	17934	9	N	16304	16027	0	345	1	75

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1595	-0-	1595	1595	1144	2	451	9	N	410	410	0			-0-
03	0		50114	-0-	50114	51709	36121	2	13993	9	N	12721	12721	0			-0-
04	105822	X	54113	-0-	-51709	-0-	42957	2	11156	9	N	10142	10142	0			-0-
05	59551	X	50033	-0-	-9518	-0-	41367	2	8666	9	N	7878	7686	0	165	1	27

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 04/28/2016 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
04	0		5052	-0-	5052	5052	127	1	3955	2	N	882	882	0			-0-
							970	9									
*05	109010	X	103958	-0-	-5052	-0-	1027	1	85658	2	N	15703	15703	0			-0-
							17273	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
04	0		4440	-0-	4440	4440	222	1	3294	2	N	840	840	0			-0-
							924	9									
*05	104370	X	99930	-0-	-4440	-0-	2059	1	80019	2	N	16229	16229	0			-0-
							17852	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
04	0		4360	-0-	4360	4360	16	1	3464	2	N	800	800	0			-0-
							880	9									
*05	126957	X	122597	-0-	-4360	-0-	227	1	104130	2	N	16582	16582	0			-0-
							18240	9									

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
12	15562	X	11882	-0-	-3680	-0-	525	1	9499	3	N	1689	1653	1	11	8	259
							1858	9									
01	15562	X	12803	-0-	-2759	-0-	606	1	10064	3	N	1939	1882	1			316
							2133	9									
02	13224	X	3154	-0-	-10070	-0-	113	1	2504	3	N	488	709	1			95
							537	9									
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					95
04	12420	X	804	-0-	-11616	-0-	640	4	164	9	N	149					244
05	12803	X	6672	-0-	-6131	-0-	5312	4	1360	9	N	1236	1138	1			342

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
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	569	1	4229	3	N	1277	1527	1			243
							1405	9									
01	5425	X	4895	-0-	-530	-0-	545	1	3266	3	N	985	940	1			288
							1084	9									
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	16	142	1			162
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	160					322
*04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	1493	3	3981	4	N	5261	3422	0	1629	1	532
							5787	9									
*05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	152	1	4147	4	N	1191	1116	1			607
							1310	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
12	18941	X	8960	-0-	-9981	-0-	45	1	7490	3	N	1295	1548	1	11	8	163
							1425	9									
01	18941	X	13760	-0-	-5181	-0-	77	1	11375	3	N	2098	1881	1			380
							2308	9									
02	16124	X	3541	-0-	-12583	-0-	2879	3	662	9	N	602	865	1			117
*03	16926	X	5689	-0-	-11237	-0-	4872	4	817	9	N	743	555	1			305
04	16380	X	8961	-0-	-7419	-0-	7288	4	1673	9	N	1521	1308	1			518
05	13764	X	9426	-0-	-4338	-0-	7497	4	1929	9	N	1754	2009	1			263

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

12	8122 X	4736	-0-	-3386	-0-	372	1	3370	3	Y	798	804	0			14
						116	4	878	9							
01	9827 X	3334	-0-	-6493	-0-	187	1	1870	3	Y	1119	1102	0			31
						46	4	1231	9							
02	7946 X	3302	-0-	-4644	-0-	283	1	1740	3	Y	1138	1119	0			50
						27	4	1252	9							
03	8432 X	4513	-0-	-3919	-0-	307	1	3039	3	Y	983	997	0			36
						86	4	1081	9							
04	7530 X	6674	-0-	-856	-0-	423	1	5441	3	Y	636	660	0			12
						110	4	700	9							
*05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	633	1	6727	3	Y	502	388	0	116	1	9
						293	4	552	9			1	8			

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	256	1	2322	3	Y	464	467	0			8
						80	4	510	9							
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	128	1	1274	3	Y	409	406	0			11
						31	4	450	9							
02	14152 X	1729	-0-	-12423	-0-	190	1	1168	3	Y	321	318	0			14
						18	4	353	9							
03	7812 X	5052	-0-	-2760	-0-	425	1	4214	3	Y	266	270	0			10
						120	4	293	9							
04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	453	1	5828	3	Y	213	219	0			4
						118	4	234	9							
*05	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	593	1	6296	3	Y	262	203	0	58	1	5
						274	4	288	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

12	6045 X	5633	-0-	-412	-0-	578	1	3551	3	Y	1049	1059	1			72
						350	4	1154	9							
01	6045 X	4687	-0-	-1358	-0-	594	1	2038	3	Y	1074	1033	1			113
						874	4	1181	9							
02	7250 X	3136	-0-	-4114	-0-	405	1	1892	3	Y	679	731	1			61
						92	4	747	9							
03	7750 X	6624	-0-	-1126	-0-	849	1	4652	3	Y	962	888	1			135
						65	4	1058	9							
04	6360 X	6350	-0-	-10	-0-	406	1	4617	3	Y	856	946	1			45
						385	4	942	9							
*05	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	118	1	5951	3	Y	664	593	1			116
						32	4	730	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 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
12	8835	X	7868	-0-	-967	-0-	844	1	5189	3	Y	1203	1235	1			82
							512	4	1323	9							
01	8835	X	8454	-0-	-381	-0-	1186	1	4071	3	Y	1319	1263	1			138
							1746	4	1451	9							
02	11803	X	8227	-0-	-3576	-0-	1094	1	5107	3	Y	1616	1610	1			144
							248	4	1778	9							
03	10633	X	9010	-0-	-1623	-0-	1162	1	6373	3	Y	1259	1226	1			177
							90	4	1385	9							
04	10290	X	8523	-0-	-1767	-0-	554	1	6293	3	Y	1047	1169	1			55
							524	4	1152	9							
*05	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	181	1	9194	3	Y	905	802	1			158
							50	4	996	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
12	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	5258	1	32310	3	Y	3296	3243	1	1	8	193
							3184	4	3626	9							
01	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	7097	1	24353	3	Y	4107	4217	1			83
							10445	4	4518	9							
02	45650	X	45650	-0-	-0-	-0-	7170	1	33455	3	Y	3094	2993	1	1	8	183
							1622	4	3403	9							
03	41230	X	27566	-0-	-13664	-0-	3802	1	20838	3	Y	2394	2406	1			171
							293	4	2633	9							
*04	39900	X	3121	-0-	-36779	-0-	205	1	2320	3	Y	366	502	1	28	8	7
							193	4	403	9							
05	41230	X	9553	-0-	-31677	-0-	148	1	7534	3	Y	1664	1547	1	22	8	102
							41	4	1830	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4045	-0-	-1535	-0-	397	1	2442	3	Y	877	855	1			51
							241	4	965	9							
01	5580	X	2798	-0-	-2782	-0-	363	1	1243	3	Y	599	638	1			12
							533	4	659	9							
02	6322	X	2588	-0-	-3734	-0-	316	1	1473	3	Y	662	635	1			39
							71	4	728	9							
03	6758	X	3519	-0-	-3239	-0-	404	1	2212	3	Y	793	775	1			57
							31	4	872	9							
04	6540	X	4067	-0-	-2473	-0-	247	1	2808	3	Y	707	749	1			15
							234	4	778	9							
05	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	53	1	2712	3	Y	620	596	1			39
							15	4	682	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
12	26195	X	8628	-0-	-17567	-0-	1402	1	5456	3	Y	1030	1033	0			81
							637	4	1133	9							
01	14322	X	11699	-0-	-2623	-0-	2838	1	6960	3	Y	1291	1253	0			119
							481	4	1420	9							
02	13398	X	9813	-0-	-3585	-0-	2668	1	5671	3	Y	1090	1112	0			97
							275	4	1199	9							
03	14322	X	6964	-0-	-7358	-0-	994	1	5424	3	Y	329	412	0	3	8	11
							184	4	362	9							
*04	13260	X	10537	-0-	-2723	-0-	592	1	9504	3	Y	355	363	0			3
							50	4	391	9							
05	12214	X	12146	-0-	-68	-0-	668	1	11421	3	Y	16	12	0	6	1	-0-
							39	4	18	9			1	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	15717	X	4782	-0-	-10935	-0-	687	1	2674	3	Y	1008	1033	0	1	8	79
							312	4	1109	9							
01	7688	X	5313	-0-	-2375	-0-	1256	1	3080	3	Y	695	710	0			64
							212	4	765	9							
02	7192	X	7140	-0-	-52	-0-	1837	1	3905	3	Y	1099	1063	0	2	8	98
							189	4	1209	9							
03	7688	X	7125	-0-	-563	-0-	1025	1	5596	3	Y	285	363	0	11	8	9
							190	4	314	9							
*04	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	692	1	11099	3	Y	841	841	0	3	8	6
							58	4	925	9							
*05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	503	1	8592	3	Y	776	592	0	163	1	6
							29	4	854	9			21	8			

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
12	3689	X	1843	-0-	-1846	-0-	322	1	1254	3	Y	109	109	0			9
							147	4	120	9							
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	586	1	1437	3	Y	90	91	0			8
							99	4	99	9							
02	2001	X	1387	-0-	-614	-0-	403	1	856	3	Y	79	80	0			7
							41	4	87	9							
03	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	313	1	1710	3	Y	32	38	0			1
							58	4	35	9							
04	2550	X	1819	-0-	-731	-0-	101	1	1615	3	Y	86	86	0			1
							8	4	95	9							
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	262	1	4481	3	Y	45	34	0	10	1	-0-
							15	4	50	9			2	8			

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
12	7564	X	6608	-0-	-956	-0-	703	1	4316	3	Y	1058	996	1			105
							425	4	1164	9							
01	7564	X	6436	-0-	-1128	-0-	866	1	2970	3	Y	1205	1258	1			52
							1274	4	1326	9							
02	8120	X	6006	-0-	-2114	-0-	817	1	3812	3	Y	1084	1052	1	1	8	83
							185	4	1192	9							
03	8680	X	6705	-0-	-1975	-0-	832	1	4560	3	Y	1135	1119	1			99
							64	4	1249	9							
04	7290	X	1484	-0-	-5806	-0-	95	1	1073	3	Y	206	294	1			11
							89	4	227	9							
*05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	182	1	9234	3	Y	1396	1376	1			31
							50	4	1536	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3448	-0-	-1853	-0-	131	1	1185	3	Y	1901	1905	0			44
							41	4	2091	9							
01	6200	X	2469	-0-	-3731	-0-	128	1	1275	3	Y	941	964	0			21
							31	4	1035	9							
02	2958	X	1526	-0-	-1432	-0-	205	1	1260	3	Y	37	56	0			2
							20	4	41	9							
03	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	268	1	2658	3	Y	62	61	0			3
							75	4	68	9							
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	606	1	7792	3	Y	50	51	0			2
							158	4	55	9							
*05	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	1149	1	12204	3	Y	26	19	0	8	1	1
							531	4	29	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
12	9238	X	5898	-0-	-3340	-0-	375	1	3396	3	Y	1827	1838	0			33
							117	4	2010	9							
01	10323	X	3546	-0-	-6777	-0-	196	1	1960	3	Y	1220	1220	0			33
							48	4	1342	9							
02	9280	X	3753	-0-	-5527	-0-	374	1	2292	3	Y	956	947	0			42
							35	4	1052	9							
03	9920	X	5546	-0-	-4374	-0-	449	1	4450	3	Y	474	499	0			17
							126	4	521	9							
04	9600	X	3149	-0-	-6451	-0-	187	1	2397	3	Y	470	478	0			9
							48	4	517	9							
05	5890	X	2741	-0-	-3149	-0-	183	1	1944	3	Y	481	372	0	108	1	9
							85	4	529	9			1	8			

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
12	7254	X	3851	-0-	-3403	-0-	253	1	2294	3	Y	1114	1120	0			20
							79	4	1225	9							
01	7254	X	1906	-0-	-5348	-0-	80	1	794	3	Y	921	916	0			25
							19	4	1013	9							
02	8062	X	2869	-0-	-5193	-0-	259	1	1590	3	Y	905	891	0			39
							24	4	996	9							
03	8618	X	4938	-0-	-3680	-0-	372	1	3683	3	Y	708	721	0			26
							104	4	779	9							
04	8040	X	5129	-0-	-2911	-0-	345	1	4432	3	Y	238	259	0			5
							90	4	262	9							
*05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	483	1	5134	3	Y	192	149	0	44	1	4
							224	4	211	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
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	987	1	8942	3	Y	3090	3091	0			77
							308	4	3399	9							
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	1045	1	10425	3	Y	3227	3235	0			69
							254	4	3550	9							
02	10121	X	9525	-0-	-596	-0-	951	1	5841	3	Y	2403	2370	0	1	8	101
							90	4	2643	9							
03	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	885	1	8771	3	Y	3351	3339	0	1	8	112
							249	4	3686	9							
*04	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	515	1	6616	3	Y	6568	6562	0	1	8	117
							134	4	7225	9							
*05	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	1018	1	10817	3	Y	6084	4765	0	1323	1	111
							471	4	6692	9			2	8			

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
12	10881	X	9367	-0-	-1514	-0-	779	1	7057	3	Y	1171	1180	0			27
							243	4	1288	9							
01	10881	X	7140	-0-	-3741	-0-	544	1	5431	3	Y	938	944	0			21
							133	4	1032	9							
02	7192	X	6553	-0-	-639	-0-	763	1	4683	3	Y	941	916	0			46
							72	4	1035	9							
03	8122	X	5894	-0-	-2228	-0-	472	1	4670	3	Y	564	579	0			31
							132	4	620	9							
04	7860	X	6565	-0-	-1295	-0-	396	1	5090	3	Y	887	887	0			31
							103	4	976	9							
05	9362	X	6603	-0-	-2759	-0-	447	1	4745	3	Y	1095	804	0	291	1	31
							206	4	1205	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	2865	-0-	-8202	-0-	394	1	1533	3	Y	690	697	0			54
							179	4	759	9							
01	5239	X	3846	-0-	-1393	-0-	785	1	1925	3	Y	912	882	0			84
							133	4	1003	9							
02	4901	X	3464	-0-	-1437	-0-	851	1	1807	3	Y	654	680	0			58
							87	4	719	9							
03	5146	X	3850	-0-	-1296	-0-	548	1	2993	3	Y	188	240	0			6
							102	4	207	9							
*04	57129	X	57129	-0-	-0-	-0-	2650	1	42514	3	Y	10675	10582	0	20	8	79
							222	4	11743	9							
*05	38932	X	38932	-0-	-0-	-0-	1725	1	29483	3	Y	6930	5369	0	1497	1	51
							101	4	7623	9			92	8			

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16771	X	8289	-0-	-8482	-0-	611	1	5541	3	Y	1769	1775	0	1	8	41
							191	4	1946	9							
01	13175	X	7232	-0-	-5943	-0-	501	1	4997	3	Y	1466	1472	0	2	8	33
							121	4	1613	9							
02	9976	X	5639	-0-	-4337	-0-	613	1	3765	3	Y	1094	1071	0	2	8	54
							58	4	1203	9							
03	8525	X	4537	-0-	-3988	-0-	303	1	3001	3	Y	1044	1041	0			57
							85	4	1148	9							
*04	7470	X	5998	-0-	-1472	-0-	343	1	4403	3	Y	1057	1077	0			37
							89	4	1163	9							
05	8277	X	6033	-0-	-2244	-0-	391	1	4152	3	Y	1190	874	0	319	1	34
							181	4	1309	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7212	-0-	-507	-0-	511	1	4634	3	Y	1734	1745	0			31
							160	4	1907	9							
01	7719	X	4409	-0-	-3310	-0-	241	1	2402	3	Y	1553	1541	0			43
							58	4	1708	9							
02	16849	X	4126	-0-	-12723	-0-	374	1	2300	3	Y	1287	1274	0			56
							36	4	1416	9							
03	12400	X	7415	-0-	-4985	-0-	545	1	5400	3	Y	1197	1210	0			43
							153	4	1317	9							
04	11880	X	7025	-0-	-4855	-0-	421	1	5407	3	Y	989	1013	0			19
							109	4	1088	9							
05	7223	X	5356	-0-	-1867	-0-	364	1	3873	3	Y	864	670	0	197	1	16
							169	4	950	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7515	-0-	7515	7515	750	1	4609	3	Y	1547	1440	1			154
							454	4	1702	9							
01	0	W	5513	-0-	5513	13028	662	1	2271	3	Y	1460	1551	1			63
							974	4	1606	9							
02	0	W	4304	-0-	4304	17332	430	1	2006	3	Y	1610	1549	1			124
							97	4	1771	9							
03	0	W	6159	-0-	6159	23491	748	1	4102	3	Y	1137	1162	1			99
							58	4	1251	9							
04	0	W	1377	-0-	1377	24868	88	1	995	3	Y	193	282	1			10
							82	4	212	9							
*05	38137	X	13269	-0-	-24868	-0-	224	1	11380	3	Y	1457	1426	1	9	8	32
							62	4	1603	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7183	-0-	7183	7183	746	1	4584	3	Y	1274	1187	1			127
							452	4	1401	9							
01	0	W	5889	-0-	5889	13072	752	1	2579	3	Y	1320	1390	1			57
							1106	4	1452	9							
02	0	W	5833	-0-	5833	18905	778	1	3632	3	Y	1134	1104	1			87
							176	4	1247	9							
03	0	W	6910	-0-	6910	25815	852	1	4672	3	Y	1200	1182	1			105
							66	4	1320	9							
04	0	W	1593	-0-	1593	27408	101	1	1150	3	Y	224	315	1	3	8	11
							96	4	246	9							
*05	61981	X	34573	-0-	-27408	-0-	568	1	28887	3	Y	4509	4411	1	11	8	98
							158	4	4960	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
12	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	241	1	1483	3	Y	781	756	1			46
							146	4	859	9							
01	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	287	1	983	3	Y	587	621	1			12
							421	4	646	9							
02	3973	X	1898	-0-	-2075	-0-	232	1	1086	3	Y	479	463	1			28
							53	4	527	9							
03	3751	X	2160	-0-	-1591	-0-	224	1	1229	3	Y	627	610	1			45
							17	4	690	9							
04	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	159	1	1810	3	Y	648	671	1	9	8	13
							151	4	713	9							
*05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	Y	723	691	1			45
							12	4	795	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
12	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1085	1	9830	3	Y	3751	3756	0	1	8	93
							338	4	4126	9							
01	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	1170	1	11680	3	Y	3787	3798	0	1	8	81
							285	4	4166	9							
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	1576	1	9686	3	Y	4236	4139	0	1	8	177
							150	4	4660	9							
03	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	1006	1	9973	3	Y	4797	4814	0			160
							283	4	5277	9							
04	10860	X	6433	-0-	-4427	-0-	220	1	2831	3	Y	3022	3128	0			54
							58	4	3324	9							
05	11780	X	11736	-0-	-44	-0-	701	1	7455	3	Y	2959	2318	0	640	1	54
							325	4	3255	9			1	8			

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
12	0	W	17417	-0-	17417	17417	1821	1	11192	3	Y	3001	2805	1			298
							1103	4	3301	9							
01	0	W	14474	-0-	14474	31891	1940	1	6658	3	Y	2745	2924	1	1	8	118
							2856	4	3020	9							
02	0	W	15377	-0-	15377	47268	2071	1	9662	3	Y	2887	2783	1			222
							468	4	3176	9							
03	0	W	18673	-0-	18673	65941	2372	1	13003	3	Y	2832	2807	1			247
							183	4	3115	9							
*04	0	W	21358	-0-	21358	87299	1404	1	15951	3	Y	2431	2500	1	56	8	122
							1329	4	2674	9							
*05	112763	X	25464	-0-	-87299	-0-	446	1	22686	3	Y	2007	2076	1	9	8	44
							124	4	2208	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5372	-0-	5372	5372	679	1	2640	3	Y	1586	1608	0			125
							308	4	1745	9							
01	0	W	6054	-0-	6054	11426	1042	1	2555	3	Y	2074	2007	0			192
							176	4	2281	9							
02	16828	X	5402	-0-	-11426	-0-	1210	1	2572	3	Y	1359	1428	0	2	8	121
							125	4	1495	9							
03	10385	X	5608	-0-	-4777	-0-	766	1	4185	3	Y	467	562	0	11	8	15
							143	4	514	9							
04	7920	X	3253	-0-	-4667	-0-	160	1	2570	3	Y	463	475	0			3
							14	4	509	9							
05	6324	X	2077	-0-	-4247	-0-	109	1	1851	3	Y	101	77	0	23	1	1
							6	4	111	9			3	8			

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

12	0	W	7621	-0-	7621	7621	962	1	3742	3	Y	2255	2210	0	2	8	178
							436	4	2481	9							
01	0	W	7494	-0-	7494	15115	1270	1	3114	3	Y	2632	2566	0	1	8	243
							215	4	2895	9							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	282	500	0			25
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	87	109	0			3
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15115					Y	129	131	0			1
*05	15115	X	-0-	-0-	-15115	-0-					Y	27	21	0	7	1	-0-

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

12	26164	X	17616	-0-	-8548	-0-	1824	1	11209	3	Y	3162	2959	1			314
							1105	4	3478	9							
01	22754	X	15284	-0-	-7470	-0-	1951	1	6694	3	Y	3425	3591	1	1	8	147
							2871	4	3768	9							
02	18357	X	15157	-0-	-3200	-0-	2023	1	9439	3	Y	2944	2864	1	1	8	226
							457	4	3238	9							
03	18724	X	18423	-0-	-301	-0-	2297	1	12591	3	Y	3053	3012	1			267
							177	4	3358	9							
*04	18120	X	7848	-0-	-10272	-0-	505	1	5734	3	Y	1028	1229	1	14	8	52
							478	4	1131	9							
*05	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	498	1	25297	3	Y	3310	3282	1	8	8	72
							138	4	3641	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

12	23064	X	13793	-0-	-9271	-0-	1411	1	8671	3	Y	2596	2637	1			178
							855	4	2856	9							
01	20212	X	13918	-0-	-6294	-0-	1892	1	6491	3	Y	2502	2418	1			262
							2783	4	2752	9							
02	18908	X	14360	-0-	-4548	-0-	1967	1	9179	3	Y	2517	2554	1			225
							445	4	2769	9							
03	20212	X	16010	-0-	-4202	-0-	2061	1	11295	3	Y	2268	2174	1			319
							159	4	2495	9							
04	17490	X	15073	-0-	-2417	-0-	971	1	11038	3	Y	1949	2165	1			103
							920	4	2144	9							
*05	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	288	1	14634	3	Y	1710	1515	1			298
							80	4	1881	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	0	W	11145	-0-	11145	11145	1169	1	7187	3	Y	1891	1840	1			111
							709	4	2080	9							
01	0	W	11279	-0-	11279	22424	1586	1	5444	3	Y	1740	1816	1			35
							2335	4	1914	9							
02	0	W	9445	-0-	9445	31869	1304	1	6085	3	Y	1601	1541	1			95
							295	4	1761	9							
03	0	W	10152	-0-	10152	42021	1332	1	7305	3	Y	1284	1287	1			92
							103	4	1412	9							
*04	0	W	12354	-0-	12354	54375	801	1	9097	3	Y	1544	1592	1	12	8	32
							758	4	1698	9							
*05	62137	X	7762	-0-	-54375	-0-	110	1	5579	3	Y	1857	1773	1			116
							30	4	2043	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
12	14508	X	6522	-0-	-7986	-0-	774	1	3010	3	Y	2170	2146	0	1	8	171
							351	4	2387	9							
01	8959	X	1288	-0-	-7671	-0-	228	1	559	3	Y	420	552	0			39
							39	4	462	9							
02	8381	X	7596	-0-	-785	-0-	1402	1	2980	3	Y	2791	2562	0	21	8	247
							144	4	3070	9							
03	8959	X	3254	-0-	-5705	-0-	355	1	1938	3	Y	814	947	0	90	8	24
							66	4	895	9							
*04	7380	X	1094	-0-	-6286	-0-	15	1	243	3	Y	759	774	0	3	8	6
							1	4	835	9							
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	470	360	0	101	1	3
													12	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
12	15934	X	12063	-0-	-3871	-0-	1306	1	8026	3	Y	1764	1713	1			103
							791	4	1940	9							
01	16709	X	12492	-0-	-4217	-0-	1821	1	6247	3	Y	1586	1657	1			32
							2679	4	1745	9							
02	15109	X	9594	-0-	-5515	-0-	1355	1	6323	3	Y	1463	1408	1	1	8	86
							307	4	1609	9							
03	16151	X	10385	-0-	-5766	-0-	1313	1	7198	3	Y	1611	1582	1			115
							102	4	1772	9							
*04	12210	X	11346	-0-	-864	-0-	731	1	8307	3	Y	1468	1479	1	75	8	29
							693	4	1615	9							
05	12493	X	7300	-0-	-5193	-0-	112	1	5694	3	Y	1330	1276	1			83
							31	4	1463	9							

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
12	27931	X	23083	-0-	-4848	-0-	2568	1	15785	3	Y	2885	2822	1			169
							1556	4	3174	9							
01	27869	X	16638	-0-	-11231	-0-	2320	1	7962	3	Y	2674	2789	1			54
							3415	4	2941	9							
02	26071	X	16172	-0-	-9899	-0-	2299	1	10726	3	Y	2388	2299	1	2	8	141
							520	4	2627	9							
03	25792	X	19713	-0-	-6079	-0-	2527	1	13849	3	Y	2856	2793	1			204
							195	4	3142	9							
04	23940	X	21396	-0-	-2544	-0-	1394	1	15837	3	Y	2586	2736	1			54
							1320	4	2845	9							
05	23095	X	13472	-0-	-9623	-0-	205	1	10413	3	Y	2543	2438	1	1	8	158
							57	4	2797	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
12	20181	X	20013	-0-	-168	-0-	2090	1	12845	3	Y	3465	3382	1			203
							1266	4	3812	9							
01	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	3037	1	10423	3	Y	3169	3308	1			64
							4471	4	3486	9							
02	25897	X	15901	-0-	-9996	-0-	2222	1	10368	3	Y	2553	2466	1			151
							503	4	2808	9							
03	24676	X	18582	-0-	-6094	-0-	2305	1	12632	3	Y	3153	3079	1			225
							177	4	3468	9							
04	22470	X	13401	-0-	-9069	-0-	837	1	9514	3	Y	2052	2234	1			43
							793	4	2257	9							
05	21421	X	13225	-0-	-8196	-0-	195	1	9917	3	Y	2781	2651	1			173
							54	4	3059	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

12	17918	X	16505	-0-	-1413	-0-	1298	1	11766	3	Y	2760	2766	0	2	8	64
							405	4	3036	9							
01	20925	X	14973	-0-	-5952	-0-	1114	1	11120	3	Y	2244	2254	0	4	8	50
							271	4	2468	9							
02	19575	X	11829	-0-	-7746	-0-	1348	1	8279	3	Y	1885	1837	0	6	8	92
							128	4	2074	9							
03	14570	X	9191	-0-	-5379	-0-	653	1	6475	3	Y	1708	1705	0	1	8	94
							184	4	1879	9							
*04	13980	X	9177	-0-	-4803	-0-	488	1	6274	3	Y	2080	2100	0	1	8	73
							127	4	2288	9							
05	16492	X	12119	-0-	-4373	-0-	770	1	8178	3	Y	2559	1878	0	678	1	74
							356	4	2815	9			2	8			

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

12	7533	X	349	-0-	-7184	-0-	112	1	237	9	Y	215	216	0			4
01	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	1	1	4	9	Y	4	8	0			-0-
02	1856	X	82	-0-	-1774	-0-	32	1	50	9	Y	45	45	0			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

12	7936	X	7297	-0-	-639	-0-	899	1	6199	3	Y	181	183	0			3
							199	9									
01	10044	X	4205	-0-	-5839	-0-	535	1	3481	3	Y	172	170	0			5
							189	9									
02	9396	X	6962	-0-	-2434	-0-	751	1	5990	3	Y	201	202	0			4
							221	9									
03	10044	X	2055	-0-	-7989	-0-	218	1	1773	3	Y	58	61	0			1
							64	9									
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	4588	-0-	-7843	-0-	863	1	2441	3	Y	1167	1167	0			9
							1284	9									
01	5859	X	4332	-0-	-1527	-0-	791	1	1730	3	Y	1646	1638	0			17
							1811	9									
02	5481	X	2127	-0-	-3354	-0-	617	1	869	3	Y	583	593	0			7
							641	9									
03	5859	X	723	-0-	-5136	-0-	622	1	101	9	Y	92	98	0			1
04	4440	X	842	-0-	-3598	-0-	652	1	190	9	Y	173	172	0			2
05	4588	X	3149	-0-	-1439	-0-	877	1	1098	3	Y	1067	1052	0			17
							1174	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

12	11377	X	1310	-0-	-10067	-0-	123	1	1064	3	Y	112	114	0			2
							123	9									
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	450	1	4867	3	Y	1661	1605	0	1	1	57
							1827	9									
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	480	1	2774	3	Y	1281	1312	0			26
							1409	9									
*03	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	575	1	898	3	Y	1033	1045	0			14
							1136	9									
*04	6900	X	1664	-0-	-5236	-0-	633	1	1031	9	Y	937	940	0			11
05	7130	X	5776	-0-	-1354	-0-	780	1	4075	3	Y	837	837	0			11
							921	9									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

12	10664	X	347	-0-	-10317	-0-	345	1	2	9	Y	2	5	0			-0-
01	7750	X	186	-0-	-7564	-0-	56	1	108	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	4669	X	5	-0-	-4664	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	8519	3	3630	9	Y	3300	3279	0			21
*05	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	1070	1	5964	3	Y	2036	2035	0			22
							2240	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

12	5425	X	4718	-0-	-707	-0-	875	1	2514	3	Y	1208	1208	0			10
							1329	9									
01	5425	X	4672	-0-	-753	-0-	1164	1	2466	3	Y	947	946	0			11
							1042	9									
02	5075	X	4558	-0-	-517	-0-	1154	1	2480	3	Y	840	841	0			10
							924	9									
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	1314	1	2644	3	Y	1502	1500	0			12
							1652	9									
04	4980	X	3509	-0-	-1471	-0-	2112	3	1397	9	Y	1270	1274	0			8
05	4867	X	4794	-0-	-73	-0-	1160	1	2081	3	Y	1412	1405	0			15
							1553	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	10540	X	6428	-0-	-4112	-0-	903	1	4404	3	Y	1019	1022	0			8
							1121	9									
01	10540	X	7875	-0-	-2665	-0-	917	1	5982	3	Y	887	886	0			9
							976	9									
02	9860	X	6599	-0-	-3261	-0-	719	1	5002	3	Y	798	797	0			10
							878	9									
03	9052	X	6655	-0-	-2397	-0-	805	1	5125	3	Y	659	661	0			8
							725	9									
04	7620	X	6624	-0-	-996	-0-	765	1	4593	3	Y	1151	1147	0			12
							1266	9									
05	7874	X	6489	-0-	-1385	-0-	784	1	4690	3	Y	923	920	0			15
							1015	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	452	1	738	3	Y	449	451	0			4
							494	9									
01	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	583	1	442	3	Y	467	465	0			6
							514	9									
02	1276	N	904	-0-	-372	-0-	242	1	458	3	Y	185	189	0			2
							204	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	369	1	2254	9	Y	2049	2024	0			27
04	1500	N	1216	-0-	-284	-0-	580	1	636	9	Y	578	598	0			7
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	559	1	993	3	Y	395	397	0			5
							435	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

12	11129	X	7331	-0-	-3798	-0-	906	1	4400	3	Y	1841	1827	0			15
							2025	9									
01	0	W	9831	-0-	9831	9831	930	1	6873	3	Y	1844	1840	0			19
							2028	9									
02	16405	X	6574	-0-	-9831	-0-	613	1	4219	3	Y	1584	1584	0			19
							1742	9									
03	12958	X	7807	-0-	-5151	-0-	685	1	5502	3	Y	1473	1475	0			17
							1620	9									
04	9510	X	5445	-0-	-4065	-0-	646	1	3642	3	Y	1052	1058	0			11
							1157	9									
05	9827	X	5864	-0-	-3963	-0-	384	1	4577	3	Y	821	819	0			13
							903	9									

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

12	5580	X	731	-0-	-4849	-0-	643	1	88	9	Y	80	79	0			3
01	5580	X	817	-0-	-4763	-0-	774	1	43	9	Y	39	41	0			1
02	5104	X	906	-0-	-4198	-0-	817	1	89	9	Y	81	79	0			3
03	5208	X	932	-0-	-4276	-0-	874	1	58	9	Y	53	55	0			1
04	2970	X	784	-0-	-2186	-0-	751	1	33	9	Y	30	30	0			1
05	961	X	642	-0-	-319	-0-	619	1	23	9	Y	21	21	0			1

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
12	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	1287	1	686	3	N	672	246	0	422	1	15
							402	4	739	9							
01	3720	X	1398	-0-	-2322	-0-	312	1	800	4	N	260	87	0	178	1	10
							286	9									
02	3103	X	2683	-0-	-420	-0-	743	1	814	3	N	706	684	1			32
							349	4	777	9							
03	3100	X	2150	-0-	-950	-0-	754	1	578	3	N	521	544	1			9
							245	4	573	9							
04	3000	X	2112	-0-	-888	-0-	760	1	607	3	N	483	9	0	469	1	14
							214	4	531	9							
05	3100	X	2176	-0-	-924	-0-	814	1	571	3	N	456	453	0			17
							289	4	502	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

12	3100	N	9340	-0-	6240	6240	345	1	6919	3	Y	1887	1894	0	2	1	41
							2076	9									
01	14736	X	8496	-0-	-6240	-0-	854	1	6127	3	Y	1377	1369	0	1	1	48
							1515	9									
02	14065	X	4952	-0-	-9113	-0-	673	1	4279	3	Y	-0-	48	0			-0-
*03	15035	X	8333	-0-	-6702	-0-	699	1	3523	3	Y	3737	3688	0			49
							4111	9									
*04	12090	X	5965	-0-	-6125	-0-	887	1	2462	3	Y	2378	2400	0			27
							2616	9									
05	9331	X	4889	-0-	-4442	-0-	744	1	1812	3	Y	2121	2121	0			27
							2333	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	866	1	6405	3	Y	1315	1302	0	2	1	29
							1447	9									
01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	861	1	5571	3	Y	1103	1093	0	1	1	38
							1213	9									
02	9164	X	6427	-0-	-2737	-0-	783	1	4698	3	Y	860	881	0			17
							946	9									
*03	9796	X	773	-0-	-9023	-0-	296	1	206	3	Y	246	260	0			3
							271	9									
*04	8430	X	1914	-0-	-6516	-0-	599	1	680	3	Y	577	573	0			7
							635	9									
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

12	15190	X	9258	-0-	-5932	-0-	971	1	6050	3	N	1711	1696	0			34
							355	4	1882	9							
01	15190	X	9482	-0-	-5708	-0-	880	1	6481	3	N	1624	1623	0			35
							335	4	1786	9							
02	10672	X	7822	-0-	-2850	-0-	853	1	5194	3	N	1397	1392	0			40
							238	4	1537	9							
03	11408	X	8507	-0-	-2901	-0-	847	1	5859	3	N	1573	1566	0			47
							71	4	1730	9							
04	9180	X	7879	-0-	-1301	-0-	856	1	5255	3	N	1369	1363	0			53
							262	4	1506	9							
05	9486	X	7314	-0-	-2172	-0-	931	1	4487	3	N	1446	1466	0			33
							305	4	1591	9							

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
12	9021	X	8786	-0-	-235	-0-	986	1	6818	3	N	789	798	0			87
							114	4	868	9							
01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	1211	1	7662	3	N	931	914	0			104
							130	4	1024	9							
02	8439	X	8184	-0-	-255	-0-	890	1	6068	3	N	955	931	0			128
							175	4	1051	9							
03	8773	X	7360	-0-	-1413	-0-	765	1	5444	3	N	959	950	0			137
							96	4	1055	9							
04	9690	X	6655	-0-	-3035	-0-	717	1	4983	3	N	837	853	0			121
							34	4	921	9							
05	10013	X	7059	-0-	-2954	-0-	703	1	5422	3	N	826	819	0			128
							25	4	909	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

12	7502	X	5440	-0-	-2062	-0-	1332	1	3392	3	Y	651	650	0			12
							716	9									
01	7657	X	5510	-0-	-2147	-0-	1230	1	3546	3	Y	641	636	0			17
							29	4	705	9							
02	9019	X	5073	-0-	-3946	-0-	947	1	3508	3	Y	544	539	0			22
							20	4	598	9							
*03	9641	X	5220	-0-	-4421	-0-	1059	1	3462	3	Y	535	541	0			16
							110	4	589	9							
*04	5760	X	4766	-0-	-994	-0-	802	1	3307	3	Y	497	488	0			25
							110	4	547	9							
05	5518	X	4285	-0-	-1233	-0-	547	1	3227	3	Y	408	413	0			20
							62	4	449	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

12	T. A.		748	-0-	748	1524	55	1	623	3	Y	64	64	0			1
							70	9									
01	T. A.		819	-0-	819	2343	54	1	669	3	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
02	2935	X	592	-0-	-2343	-0-	34	1	505	3	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	806	X	484	-0-	-322	-0-	32	1	427	3	Y	20	21	0			1
							3	4	22	9							
04	780	X	377	-0-	-403	-0-	21	1	341	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							
05	806	X	74	-0-	-732	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	1	0			-0-

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

12	7006	X	4907	-0-	-2099	-0-	848	1	3454	3	N	461	484	0			51
							98	4	507	9							
01	6014	X	4276	-0-	-1738	-0-	824	1	2822	3	N	493	489	0			55
							88	4	542	9							
02	5162	X	2184	-0-	-2978	-0-	543	1	1068	3	N	424	422	0			57
							107	4	466	9							
03	5425	X	951	-0-	-4474	-0-	434	1	54	4	N	421	418	0			60
							463	9									
04	5160	X	940	-0-	-4220	-0-	480	1	23	4	N	397	400	0			57
							437	9									
05	4898	X	1649	-0-	-3249	-0-	516	1	766	3	N	317	325	0			49
							18	4	349	9							

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
12	7874	X	637	-0-	-7237	-0-	251	1	386	9	Y	351	355	0			8
01	6386	X	2690	-0-	-3696	-0-	579	1	1891	3	Y	200	201	0			7
							220	9									
02	6090	X	31	-0-	-6059	-0-	25	1	6	9	Y	5	12	0			-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

12	6045	X	493	-0-	-5552	-0-	398	1	95	9	N	86	77	1			20
01	5859	X	250	-0-	-5609	-0-	170	1	80	9	N	73	55	1			38
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	422	1	79	9	N	72	99	1			11
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	420	1	78	9	N	71	56	1			26
04	480	X	458	-0-	-22	-0-	448	1	10	9	N	9	28	1			7
05	527	X	405	-0-	-122	-0-	396	1	9	9	N	8	13	1			2

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

12	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	1055	1	8718	3	Y	367	365	0			5
							404	9									
01	12121	X	9561	-0-	-2560	-0-	909	1	8238	3	Y	376	370	0			11
							414	9									
02	11339	X	9356	-0-	-1983	-0-	815	1	8025	3	Y	469	471	0			9
							516	9									
03	12121	X	7342	-0-	-4779	-0-	528	1	6265	3	Y	499	500	0			8
							549	9									
04	9840	X	7402	-0-	-2438	-0-	793	1	6083	3	Y	478	478	0			8
							526	9									
05	10168	X	5005	-0-	-5163	-0-	386	1	4357	3	Y	238	242	0			4
							262	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

12	8494	X	6445	-0-	-2049	-0-	777	1	4054	3	Y	1209	1201	0			24
							284	4	1330	9							
01	8494	X	5771	-0-	-2723	-0-	694	1	3247	3	Y	1423	1416	0			31
							265	4	1565	9							
02	7134	X	6386	-0-	-748	-0-	846	1	3937	3	Y	1243	1238	0			36
							236	4	1367	9							
03	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	770	1	4240	3	Y	1231	1230	0			37
							64	4	1354	9							
04	6240	X	5708	-0-	-532	-0-	759	1	3540	3	Y	1070	1066	0			41
							232	4	1177	9							
05	6820	X	5353	-0-	-1467	-0-	754	1	3140	3	Y	1102	1118	0			25
							247	4	1212	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

12	5704	X	793	-0-	-4911	-0-	413	1	185	3	Y	177	177	0			6
							195	9									
01	5704	X	651	-0-	-5053	-0-	324	1	121	3	Y	187	189	0			4
							206	9									
02	3799	X	955	-0-	-2844	-0-	404	1	264	3	Y	261	256	0			9
							287	9									
03	1798	X	1061	-0-	-737	-0-	481	1	281	3	Y	272	277	0			4
							299	9									
04	1050	X	865	-0-	-185	-0-	445	1	143	3	Y	252	251	0			5
							277	9									
05	1023	X	927	-0-	-96	-0-	456	1	130	3	Y	310	307	0			8
							341	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
12	16740	X	15947	-0-	-793	-0-	1432	1	13800	3	N	499	498	0			55
							166	4	549	9							
01	14322	X	12775	-0-	-1547	-0-	1325	1	10663	3	N	586	575	0			66
							142	4	645	9							
02	14297	X	12882	-0-	-1415	-0-	1038	1	11037	3	N	548	541	0			73
							204	4	603	9							
03	15934	X	12128	-0-	-3806	-0-	938	1	10500	3	N	521	520	0			74
							117	4	573	9							
04	15420	X	12148	-0-	-3272	-0-	978	1	10545	3	N	526	524	0			76
							46	4	579	9							
05	15934	X	13138	-0-	-2796	-0-	1041	1	11636	3	N	385	401	0			60
							37	4	424	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

12	11935	X	6119	-0-	-5816	-0-	776	1	3614	3	Y	1314	1304	1			26
							284	4	1445	9							
01	11935	X	7255	-0-	-4680	-0-	677	1	5005	3	Y	1195	1195	1			26
							258	4	1315	9							
02	7250	X	4778	-0-	-2472	-0-	658	1	2860	3	Y	978	976	1			28
							184	4	1076	9							
03	7750	X	4992	-0-	-2758	-0-	705	1	3151	3	Y	979	978	1			29
							59	4	1077	9							
04	7020	X	4409	-0-	-2611	-0-	593	1	2715	3	Y	836	833	1			32
							181	4	920	9							
05	7254	X	4140	-0-	-3114	-0-	632	1	2401	3	Y	818	831	1			19
							207	4	900	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

12	12090	X	2	-0-	-12088	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	10292	X	3901	-0-	-6391	-0-	328	1	3446	3	Y	2	2	0			-0-
							125	4	2	9							
02	1566	X	919	-0-	-647	-0-	360	1	453	3	Y	5	5	0			-0-
							100	4	6	9							
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

12	19375	X	14489	-0-	-4886	-0-	1585	1	11560	3	Y	1222	1209	0			22
							1344	9									
01	17236	X	13940	-0-	-3296	-0-	1368	1	11254	3	Y	1198	1206	0	3	1	11
							1318	9									
02	14616	X	12277	-0-	-2339	-0-	1097	1	10004	3	Y	1069	1071	0			9
							1176	9									
03	14477	X	12520	-0-	-1957	-0-	735	1	10824	3	Y	874	873	0			10
							961	9									
04	14010	X	11160	-0-	-2850	-0-	1066	1	9272	3	Y	747	741	0			16
							822	9									
*05	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	1342	1	13320	3	Y	1099	1095	0			20
							1209	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
*06	24330 X	16833	-0-	-7497	-0-	1457	1	13261	3	Y	1923	324	0	1524	1	147
						2115	9									
*07	25141 X	19854	-0-	-5287	-0-	2716	1	15026	3	Y	1920	1	0	1990	1	76
						2112	9									
*08	20894 X	16745	-0-	-4149	-0-	2226	1	12581	3	Y	1762	1815	1			23
						1938	9									
*09	20220 X	15925	-0-	-4295	-0-	2056	1	12120	3	Y	1590	3	0	1540	1	70
						1749	9									
*10	20894 X	15863	-0-	-5031	-0-	1665	1	12548	3	Y	1500	232	0	1303	1	35
						1650	9									
*11	19200 X	13298	-0-	-5902	-0-	1538	1	10214	3	Y	1405	801	0	606	1	33
						1546	9									
*12	19840 X	11400	-0-	-8440	-0-	1182	1	8820	3	Y	1271	1286	0			18
						1398	9									
*01	16740 X	11230	-0-	-5510	-0-	1162	1	8599	3	Y	1335	1313	0	1	1	39
						1469	9									
*02	15399 X	12427	-0-	-2972	-0-	1105	1	9742	3	Y	1436	1445	0	1	1	29
						1580	9									
*03	15872 X	14472	-0-	-1400	-0-	1194	1	11673	3	Y	1459	1465	0			23
						1605	9									
*04	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1113	1	11080	3	Y	1414	1413	0			24
						1555	9									
*05	13299 X	13261	-0-	-38	-0-	1171	1	10532	3	Y	1416	1414	0			26
						1558	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

12	16027 X	14027	-0-	-2000	-0-	784	1	10954	3	Y	2081	2147	0			29
						2289	9									
01	16027 X	5601	-0-	-10426	-0-	759	1	4612	3	Y	209	232	0			6
						230	9									
02	22968 X	2708	-0-	-20260	-0-	395	1	2236	3	Y	70	75	0			1
						77	9									
03	24552 X	40	-0-	-24512	-0-	14	1	24	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
04	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

12	32519 X	26669	-0-	-5850	-0-	245	1	23431	3	Y	2721	2723	0			48
						2993	9									
01	32519 X	24624	-0-	-7895	-0-	200	1	21683	3	Y	2492	2512	0	6	1	22
						2741	9									
02	29609 X	21357	-0-	-8252	-0-	179	1	18794	3	Y	2167	2171	0			18
						2384	9									
03	29698 X	19557	-0-	-10141	-0-	138	1	17047	3	Y	2156	2149	0			25
						2372	9									
04	28170 X	18021	-0-	-10149	-0-	416	1	15435	3	Y	1973	1956	0			42
						2170	9									
05	26660 X	19490	-0-	-7170	-0-	946	1	16436	3	Y	1916	1924	0			34
						2108	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	1414	1	16880	3	Y	2330	2313	0	3	1	51
						2563	9									
01	24509 X	24509	-0-	-0-	-0-	1650	1	20017	3	Y	2584	2544	0	2	1	89
						2842	9									
02	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	1165	1	16131	3	Y	2201	2246	0			44
						2421	9									
*03	20863 X	20198	-0-	-665	-0-	1322	1	16348	3	Y	2298	2312	0			30
						2528	9									
*04	23730 X	6438	-0-	-17292	-0-	458	1	4933	3	Y	952	971	0			11
						1047	9									
*05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

12	17546 X	14217	-0-	-3329	-0-	500	1	10811	3	N	2642	2645	0			21
						2906	9									
01	16709 X	14249	-0-	-2460	-0-	557	1	10268	3	N	3113	3096	0			38
						3424	9									
02	15254 X	12485	-0-	-2769	-0-	556	1	8999	3	N	2664	2670	0			32
						2930	9									
03	15314 X	12684	-0-	-2630	-0-	583	1	9554	3	N	2315	2329	0			18
						2547	9									
04	13860 X	12062	-0-	-1798	-0-	9701	3	2361	9	N	2146	2151	0			13
05	14260 X	12513	-0-	-1747	-0-	519	1	9669	3	N	2114	2105	0			22
						2325	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

12	9455 X	8787	-0-	-668	-0-	830	1	5417	3	Y	2309	2319	0			19
						2540	9									
01	11563 X	7899	-0-	-3664	-0-	913	1	4552	3	Y	2213	2205	0			27
						2434	9									
02	14297 X	6876	-0-	-7421	-0-	935	1	4181	3	Y	1600	1608	0			19
						1760	9									
03	15283 X	6608	-0-	-8675	-0-	942	1	3925	3	Y	1583	1590	0			12
						1741	9									
04	14790 X	5085	-0-	-9705	-0-	3721	3	1364	9	Y	1240	1244	0			8
05	8773 X	6738	-0-	-2035	-0-	993	1	4408	3	Y	1215	1210	0			13
						1337	9									

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

12	13950 X	9075	-0-	-4875	-0-	732	1	7153	3	Y	1082	1098	0			15
						1190	9									
01	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	1322	1	10941	3	Y	1630	1597	0	1	1	47
						1793	9									
02	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1187	1	9641	3	Y	1222	1244	0	1	1	24
						1344	9									
*03	12245 X	9747	-0-	-2498	-0-	1016	1	7575	3	Y	1051	1059	0			16
						1156	9									
*04	13590 X	8223	-0-	-5367	-0-	852	1	5997	3	Y	1249	1244	0			21
						1374	9									
*05	14043 X	10610	-0-	-3433	-0-	989	1	7963	3	Y	1507	1500	0			28
						1658	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772 X	9160	-0-	-3612	-0-	1328	1	6642	3	Y	1082	1076	0			19
						1190	9									
01	12772 X	8838	-0-	-3934	-0-	775	1	6536	3	Y	1388	1392	0	3	1	12
						1527	9									
02	11948 X	6157	-0-	-5791	-0-	452	1	4759	3	Y	860	865	0			7
						946	9									
03	10044 X	6699	-0-	-3345	-0-	393	1	5237	3	Y	972	968	0			11
						1069	9									
04	9150 X	6555	-0-	-2595	-0-	726	1	4894	3	Y	850	843	0			18
						935	9									
05	9145 X	6405	-0-	-2740	-0-	777	1	4623	3	Y	914	916	0			16
						1005	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

12	17825 X	7456	-0-	-10369	-0-	480	1	6976	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	17825 X	7891	-0-	-9934	-0-	404	1	6110	3	Y	1252	1215	0	1	1	36
						1377	9									
02	14848 X	794	-0-	-14054	-0-	289	1	371	3	Y	122	156	0			2
						134	9									
03	10199 X	38	-0-	-10161	-0-	36	1	2	9	Y	2	4	0			-0-
04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					-0-
05	7905 X	5244	-0-	-2661	-0-	359	1	2628	3	Y	2052	2014	0			38
						2257	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

12	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	855	1	12454	3	Y	1943	1983	0			27
						2137	9									
01	23591 X	16595	-0-	-6996	-0-	811	1	13067	3	Y	2470	2423	0	2	1	72
						2717	9									
02	22069 X	13212	-0-	-8857	-0-	651	1	10762	3	Y	1635	1673	0	1	1	33
						1799	9									
03	23591 X	13611	-0-	-9980	-0-	602	1	11220	3	Y	1626	1634	0			25
						1789	9									
04	19380 X	12210	-0-	-7170	-0-	548	1	10031	3	Y	1483	1483	0			25
						1631	9									
05	16585 X	12069	-0-	-4516	-0-	547	1	9934	3	Y	1444	1442	0			27
						1588	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

12	11315 X	10582	-0-	-733	-0-	377	1	8178	3	Y	1843	1852	0			15
						2027	9									
01	11315 X	9838	-0-	-1477	-0-	406	1	7428	3	Y	1822	1815	0			22
						2004	9									
02	10527 X	10213	-0-	-314	-0-	472	1	7647	3	Y	1904	1903	0			23
						2094	9									
03	11253 X	9931	-0-	-1322	-0-	477	1	7664	3	Y	1627	1637	0			13
						1790	9									
04	10380 X	9520	-0-	-860	-0-	7861	3	1659	9	Y	1508	1512	0			9
05	10912 X	9613	-0-	-1299	-0-	401	1	7479	3	Y	1575	1567	0			17
						1733	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	0	W	6346	-0-	6346	20190	866	1	3480	3	Y	1818	1798	0	2	1	40
							2000	9									
01	0	W	5273	-0-	5273	25463	609	1	2499	3	Y	1968	1938	0	2	1	68
							2165	9									
02	0	W	6817	-0-	6817	32280	626	1	4020	3	Y	1974	2003	0			39
							2171	9									
*03	39584	X	7304	-0-	-32280	-0-	748	1	4555	3	Y	1819	1834	0			24
							2001	9									
*04	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	917	1	4941	3	Y	1656	1661	0			19
							1822	9									
*05	7285	X	6726	-0-	-559	-0-	829	1	3952	3	Y	1768	1765	0			22
							1945	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

12	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	1002	1	16469	3	Y	1633	1635	0	1	1	36
							1796	9									
01	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	875	1	7739	3	Y	1811	1793	0	1	1	53
							1992	9									
02	12586	X	10211	-0-	-2375	-0-	929	1	7481	3	Y	1637	1656	0	1	1	33
							1801	9									
*03	19282	X	10445	-0-	-8837	-0-	889	1	7763	3	Y	1630	1638	0			25
							1793	9									
*04	18660	X	9286	-0-	-9374	-0-	912	1	6921	3	Y	1321	1324	0			22
							1453	9									
*05	19282	X	9219	-0-	-10063	-0-	946	1	6685	3	Y	1444	1439	0			27
							1588	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

12	8618	X	4704	-0-	-3914	-0-	702	1	3251	3	Y	683	679	0	1	1	15
							751	9									
01	8618	X	1587	-0-	-7031	-0-	677	1	202	3	Y	644	636	0	1	1	22
							708	9									
02	5713	X	1993	-0-	-3720	-0-	534	1	1023	3	Y	396	410	0			8
							436	9									
03	6107	X	4282	-0-	-1825	-0-	442	1	3477	3	Y	330	334	0			4
							363	9									
04	5220	X	4254	-0-	-966	-0-	909	1	2886	3	Y	417	416	0			5
							459	9									
05	4712	X	3779	-0-	-933	-0-	682	1	2728	3	Y	335	336	0			4
							369	9									

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

12	11842	X	8757	-0-	-3085	-0-	988	1	6413	3	Y	1233	1224	0	1	1	27
							1356	9									
01	10943	X	9526	-0-	-1417	-0-	765	1	7526	3	Y	1123	1110	0	1	1	39
							1235	9									
02	10237	X	10235	-0-	-2	-0-	1026	1	7640	3	Y	1426	1437	0			28
							1569	9									
03	9982	X	5074	-0-	-4908	-0-	1419	1	2183	3	Y	1338	1348	0			18
							1472	9									
04	9210	X	8708	-0-	-502	-0-	1318	1	6008	3	Y	1256	1260	0			14
							1382	9									
05	10943	X	9696	-0-	-1247	-0-	1176	1	7209	3	Y	1192	1191	0			15
							1311	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	0	W	4612	-0-	4612	37568	691	1	2499	3	Y	1293	1292	0			10
							1422	9									
01	0	W	5568	-0-	5568	43136	751	1	3653	3	Y	1058	1055	0			13
							1164	9									
02	0	W	4462	-0-	4462	47598	800	1	2847	3	Y	741	745	0			9
							815	9									
03	0	W	4016	-0-	4016	51614	870	1	1914	3	Y	1120	1120	0			9
							1232	9									
04	0	W	3302	-0-	3302	54916	2056	3	1246	9	Y	1133	1135	0			7
*05	59550	X	4634	-0-	-54916	-0-	792	1	2719	3	Y	1021	1017	0			11
							1123	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

12	29202	X	23048	-0-	-6154	-0-	1623	1	18344	3	Y	2801	2783	0			50
							3081	9									
01	27249	X	23701	-0-	-3548	-0-	1246	1	18535	3	Y	3564	3575	0	8	1	31
							3920	9									
02	24099	X	20494	-0-	-3605	-0-	1003	1	16991	3	Y	2273	2285	0			19
							2500	9									
03	24738	X	20863	-0-	-3875	-0-	698	1	17393	3	Y	2520	2510	0			29
							2772	9									
04	23280	X	20035	-0-	-3245	-0-	983	1	16417	3	Y	2395	2373	0			51
							2635	9									
05	23715	X	20276	-0-	-3439	-0-	957	1	16629	3	Y	2445	2453	0			43
							2690	9									

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

12	12307	X	10346	-0-	-1961	-0-	1030	1	6641	3	Y	2432	2435	0			19
							2675	9									
01	10540	X	10421	-0-	-119	-0-	924	1	7068	3	Y	2208	2204	0			23
							2429	9									
02	10817	X	8816	-0-	-2001	-0-	815	1	5955	3	Y	1860	1860	0			23
							2046	9									
03	11563	X	8743	-0-	-2820	-0-	880	1	5829	3	Y	1849	1850	0			22
							2034	9									
04	11190	X	8442	-0-	-2748	-0-	836	1	5587	3	Y	1835	1838	0			19
							2019	9									
05	10416	X	9035	-0-	-1381	-0-	842	1	6121	3	Y	1884	1873	0			30
							2072	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

12	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	1001	1	16621	3	Y	1774	1772	0	1	1	39
							1951	9									
01	12803	X	12753	-0-	-50	-0-	618	1	9909	3	Y	2024	2003	0	1	1	59
							2226	9									
02	14181	X	10140	-0-	-4041	-0-	467	1	7652	3	Y	1837	1858	0	1	1	37
							2021	9									
*03	19561	X	12008	-0-	-7553	-0-	499	1	9253	3	Y	2051	2056	0			32
							2256	9									
*04	18930	X	13529	-0-	-5401	-0-	678	1	10600	3	Y	2046	2043	0			35
							2251	9									
*05	19561	X	14225	-0-	-5336	-0-	1106	1	11021	3	Y	1907	1907	0			35
							2098	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	23467 X	17857	-0-	-5610	-0-	1023	1	14659	3	Y	1977	2001	0			27
						2175	9									
01	23467 X	17240	-0-	-6227	-0-	892	1	14168	3	Y	1982	1950	0	1	1	58
						2180	9									
02	21373 X	15466	-0-	-5907	-0-	767	1	12488	3	Y	2010	2026	0	2	1	40
						2211	9									
*03	22723 X	15774	-0-	-6949	-0-	696	1	12836	3	Y	2038	2046	0			32
						2242	9									
*04	20070 X	15066	-0-	-5004	-0-	673	1	12205	3	Y	1989	1987	0			34
						2188	9									
*05	17856 X	15192	-0-	-2664	-0-	688	1	12380	3	Y	1931	1929	0			36
						2124	9									

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

12	24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	2077	1	21075	3	Y	1072	1067	0			19
						1179	9									
01	23560 X	20702	-0-	-2858	-0-	1498	1	18214	3	Y	900	909	0	2	1	8
						990	9									
02	23490 X	13080	-0-	-10410	-0-	1095	1	11418	3	Y	515	519	0			4
						567	9									
03	25110 X	21258	-0-	-3852	-0-	1027	1	19618	3	Y	557	555	0			6
						613	9									
04	24300 X	18504	-0-	-5796	-0-	1289	1	16302	3	Y	830	818	0			18
						913	9									
05	24335 X	14281	-0-	-10054	-0-	1145	1	12340	3	Y	724	729	0			13
						796	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

12	12586 X	12014	-0-	-572	-0-	1143	1	9146	3	Y	1568	1564	0	1	1	36
						1725	9									
01	12183 X	11434	-0-	-749	-0-	1350	1	8032	3	Y	1865	1846	0	1	1	54
						2052	9									
02	11339 X	10772	-0-	-567	-0-	1110	1	7375	3	Y	2079	2089	0	2	1	42
						2287	9									
*03	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	951	1	8520	3	Y	2489	2492	0			39
						2738	9									
*04	11730 X	10518	-0-	-1212	-0-	947	1	7585	3	Y	1805	1813	0			31
						1986	9									
*05	12028 X	10252	-0-	-1776	-0-	1018	1	7643	3	Y	1446	1450	0			27
						1591	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

12	5177 X	4843	-0-	-334	-0-	916	1	2645	3	Y	1165	1169	0			9
						1282	9									
01	5053 X	4833	-0-	-220	-0-	755	1	2882	3	Y	1087	1085	0			11
						1196	9									
02	5220 X	4061	-0-	-1159	-0-	646	1	2340	3	Y	977	976	0			12
						1075	9									
03	5580 X	4227	-0-	-1353	-0-	694	1	2436	3	Y	997	997	0			12
						1097	9									
04	5400 X	4261	-0-	-1139	-0-	654	1	2664	3	Y	857	860	0			9
						943	9									
05	4836 X	4825	-0-	-11	-0-	660	1	3101	3	Y	967	961	0			15
						1064	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	10726	-0-	-4433	-0-	936	1	7877	3	Y	1739	1723	0	1	1	39
							1913	9									
01	15159	X	12794	-0-	-2365	-0-	1281	1	9413	3	Y	1909	1892	0	1	1	55
							2100	9									
02	15921	X	10100	-0-	-5821	-0-	966	1	7502	3	Y	1484	1508	0	1	1	30
							1632	9									
*03	11718	X	11300	-0-	-418	-0-	906	1	8490	3	Y	1731	1734	0			27
							1904	9									
*04	12390	X	8301	-0-	-4089	-0-	893	1	5833	3	Y	1432	1435	0			24
							1575	9									
*05	12803	X	10678	-0-	-2125	-0-	919	1	7693	3	Y	1878	1867	0			35
							2066	9									

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
12	22692	X	14655	-0-	-8037	-0-	1055	1	9554	3	Y	3678	3683	0			30
							4046	9									
01	15593	X	13118	-0-	-2475	-0-	1162	1	7997	3	Y	3599	3585	0			44
							3959	9									
02	19227	X	11792	-0-	-7435	-0-	1144	1	7465	3	Y	2894	2903	0			35
							3183	9									
03	20553	X	12614	-0-	-7939	-0-	1278	1	8170	3	Y	2878	2891	0			22
							3166	9									
04	19890	X	10145	-0-	-9745	-0-	7708	3	2437	9	Y	2215	2223	0			14
05	14663	X	10997	-0-	-3666	-0-	1146	1	7564	3	Y	2079	2071	0			22
							2287	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
12	15996	X	12097	-0-	-3899	-0-	874	1	8384	3	Y	2581	2554	0	2	1	55
							2839	9									
01	14942	X	11276	-0-	-3666	-0-	1076	1	8271	3	Y	1754	1757	0	1	1	51
							1929	9									
02	13978	X	11154	-0-	-2824	-0-	926	1	8181	3	Y	1861	1874	0	1	1	37
							2047	9									
*03	12090	X	11159	-0-	-931	-0-	887	1	8445	3	Y	1661	1672	0			26
							1827	9									
*04	11700	X	10395	-0-	-1305	-0-	895	1	7868	3	Y	1484	1485	0			25
							1632	9									
*05	12090	X	9265	-0-	-2825	-0-	998	1	6690	3	Y	1434	1432	0			27
							1577	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
12	10912	X	8764	-0-	-2148	-0-	640	1	5564	3	Y	2327	2295	0	3	1	51
							2560	9									
01	11532	X	8615	-0-	-2917	-0-	813	1	5257	3	Y	2314	2283	0	2	1	80
							2545	9									
02	10788	X	6639	-0-	-4149	-0-	639	1	4932	3	Y	971	1032	0			19
							1068	9									
*03	11532	X	7337	-0-	-4195	-0-	785	1	5005	3	Y	1406	1406	0			19
							1547	9									
*04	8490	X	7096	-0-	-1394	-0-	802	1	4535	3	Y	1599	1591	0			27
							1759	9									
*05	8773	X	6136	-0-	-2637	-0-	868	1	4252	3	Y	924	934	0			17
							1016	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	23157	X	17598	-0-	-5559	-0-	1319	1	15352	3	Y	843	834	0	1	1	18
							927	9									
01	22475	X	12361	-0-	-10114	-0-	910	1	10765	3	Y	624	619	0	1	1	22
							686	9									
02	22011	X	16070	-0-	-5941	-0-	844	1	14444	3	Y	711	719	0			14
							782	9									
*03	23529	X	15552	-0-	-7977	-0-	964	1	13847	3	Y	674	679	0			9
							741	9									
*04	22770	X	17167	-0-	-5603	-0-	1290	1	14973	3	Y	822	822	0			9
							904	9									
*05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	1294	1	15793	3	Y	772	771	0			10
							849	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35960	X	23686	-0-	-12274	-0-	1859	1	20840	3	Y	897	894	0			17
							987	9									
01	31062	X	22431	-0-	-8631	-0-	1601	1	19656	3	Y	1033	1023	0			27
							38	4	1136	9							
02	25723	X	20125	-0-	-5598	-0-	1221	1	17913	3	Y	877	869	0			35
							26	4	965	9							
03	26195	X	20361	-0-	-5834	-0-	1422	1	17831	3	Y	874	882	0			27
							147	4	961	9							
04	23970	X	17366	-0-	-6604	-0-	1427	1	14701	3	Y	948	927	0			48
							195	4	1043	9							
05	23684	X	17716	-0-	-5968	-0-	1239	1	15372	3	Y	876	880	0			44
							141	4	964	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103	X	17826	-0-	-4277	-0-	1361	1	15295	3	Y	1064	1062	0			20
							1170	9									
01	20677	X	17488	-0-	-3189	-0-	1218	1	15006	3	Y	1123	1113	0			30
							29	4	1235	9							
02	18357	X	15845	-0-	-2512	-0-	939	1	13811	3	Y	977	968	0			39
							20	4	1075	9							
03	19623	X	19236	-0-	-387	-0-	1313	1	16251	3	Y	1396	1393	0			42
							136	4	1536	9							
04	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	2529	1	32214	3	Y	1017	1008	0			51
							346	4	1119	9							
*05	29766	X	29766	-0-	-0-	-0-	1853	1	26746	3	Y	869	877	0			43
							211	4	956	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	4108	-0-	-4572	-0-	573	1	3152	3	Y	348	346	0			6
							383	9									
01	8680	X	4946	-0-	-3734	-0-	442	1	4105	3	Y	363	365	0	1	1	3
							399	9									
02	8120	X	464	-0-	-7656	-0-	260	1	204	9	Y	185	186	0			2
03	5952	X	5127	-0-	-825	-0-	217	1	4562	3	Y	316	314	0			4
							348	9									
04	5760	X	2921	-0-	-2839	-0-	577	1	1951	3	Y	357	353	0			8
							393	9									
05	4960	X	1824	-0-	-3136	-0-	512	1	975	3	Y	306	309	0			5
							337	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530 X	11589	-0-	-7941	-0-	1171	1	8959	3	Y	1326	1340	0			18
						1459	9									
01	16926 X	13440	-0-	-3486	-0-	1406	1	10229	3	Y	1641	1610	0	1	1	48
						1805	9									
02	15109 X	11209	-0-	-3900	-0-	1124	1	8579	3	Y	1369	1389	0	1	1	27
						1506	9									
*03	15903 X	11607	-0-	-4296	-0-	964	1	9046	3	Y	1452	1456	0			23
						1597	9									
*04	13020 X	12430	-0-	-590	-0-	989	1	9970	3	Y	1337	1337	0			23
						1471	9									
*05	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	1171	1	10848	3	Y	1388	1385	0			26
						1527	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

12	30597 X	23359	-0-	-7238	-0-	1488	1	20891	3	Y	891	902	0			12
						980	9									
01	27590 X	22144	-0-	-5446	-0-	1279	1	19895	3	Y	882	867	0	1	1	26
						970	9									
02	25027 X	20317	-0-	-4710	-0-	1137	1	18116	3	Y	967	973	0	1	1	19
						1064	9									
03	23591 X	20672	-0-	-2919	-0-	1025	1	18601	3	Y	951	955	0			15
						1046	9									
04	22830 X	16570	-0-	-6260	-0-	843	1	14895	3	Y	756	758	0			13
						832	9									
05	23374 X	7149	-0-	-16225	-0-	368	1	6409	3	Y	338	345	0			6
						372	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

12	20398 X	18764	-0-	-1634	-0-	1237	1	14213	3	N	3013	2993	0			54
						3314	9									
01	20398 X	16099	-0-	-4299	-0-	844	1	12517	3	N	2489	2515	0	6	1	22
						2738	9									
02	19082 X	14111	-0-	-4971	-0-	642	1	10915	3	N	2322	2325	0			19
						2554	9									
*03	19251 X	14495	-0-	-4756	-0-	449	1	11196	3	N	2591	2580	0			30
						2850	9									
04	18300 X	13121	-0-	-5179	-0-	599	1	9997	3	N	2295	2277	0			48
						2525	9									
05	18755 X	13715	-0-	-5040	-0-	600	1	10420	3	N	2450	2454	0			44
						2695	9									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

12	18104 X	15605	-0-	-2499	-0-	1177	1	13541	3	Y	806	801	0			14
						887	9									
01	16926 X	15174	-0-	-1752	-0-	900	1	13361	3	Y	830	835	0	2	1	7
						913	9									
02	15834 X	13924	-0-	-1910	-0-	724	1	12373	3	Y	752	753	0			6
						827	9									
03	16430 X	14116	-0-	-2314	-0-	505	1	12641	3	Y	882	878	0			10
						970	9									
04	15510 X	11925	-0-	-3585	-0-	629	1	10550	3	Y	678	674	0			14
						746	9									
05	15593 X	14905	-0-	-688	-0-	805	1	13165	3	Y	850	849	0			15
						935	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	13392 X	6271	-0-	-7121	-0-	347	1	4732	3	Y	1084	1112	0			15
						1192	9									
01	12617 X	5629	-0-	-6988	-0-	477	1	3426	3	Y	1569	1537	0	1	1	46
						1726	9									
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	668	1	7450	3	Y	2564	2557	0	2	1	51
						2820	9									
*03	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	828	1	6668	3	Y	2774	2782	0			43
						3051	9									
*04	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	1013	1	8507	3	Y	1960	1970	0			33
						2156	9									
*05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	914	1	8353	3	Y	1907	1905	0			35
						2098	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

12	18693 X	12960	-0-	-5733	-0-	749	1	10220	3	Y	1810	1806	0	2	1	39
						1991	9									
01	18693 X	13329	-0-	-5364	-0-	450	1	10266	3	Y	2375	2330	0	2	1	82
						2613	9									
02	18792 X	16162	-0-	-2630	-0-	954	1	12363	3	Y	2586	2616	0			52
						2845	9									
*03	20088 X	16415	-0-	-3673	-0-	1164	1	12664	3	Y	2352	2373	0			31
						2587	9									
*04	16860 X	16508	-0-	-352	-0-	1303	1	12508	3	Y	2452	2455	0			28
						2697	9									
*05	17267 X	16150	-0-	-1117	-0-	1181	1	12418	3	Y	2319	2318	0			29
						2551	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

12	3100 N	5111	-0-	2011	2011	646	1	3922	3	Y	494	500	0			7
						543	9									
01	7720 X	5709	-0-	-2011	-0-	755	1	4350	3	Y	549	540	0			16
						604	9									
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	573	1	2258	3	Y	422	430	0			8
						464	9									
03	5115 X	317	-0-	-4798	-0-	239	1	78	9	Y	71	78	0			1
04	5520 X	120	-0-	-5400	-0-	21	1	54	3	Y	41	41	0			1
						45	9									
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

12	15872 X	14113	-0-	-1759	-0-	749	1	11164	3	Y	2000	1990	0	2	1	43
						2200	9									
01	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	1195	1	18227	3	Y	2629	2579	0	2	1	91
						2892	9									
02	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	1018	1	13155	3	Y	2238	2284	0			45
						2462	9									
*03	15283 X	14954	-0-	-329	-0-	1224	1	11686	3	Y	1858	1878	0			25
						2044	9									
*04	21600 X	14273	-0-	-7327	-0-	1226	1	11001	3	Y	1860	1864	0			21
						2046	9									
*05	22320 X	14115	-0-	-8205	-0-	1117	1	10948	3	Y	1864	1862	0			23
						2050	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24242 X	16284	-0-	-7958	-0-	643	1	13020	3	Y	2383	2372	0	3	1	52
						2621	9									
01	23157 X	19545	-0-	-3612	-0-	676	1	15581	3	Y	2989	2935	0	3	1	103
						3288	9									
02	21663 X	17440	-0-	-4223	-0-	551	1	13939	3	Y	2682	2732	0			53
						2950	9									
*03	21328 X	17771	-0-	-3557	-0-	611	1	13892	3	Y	2971	2985	0			39
						3268	9									
*04	19110 X	16126	-0-	-2984	-0-	679	1	12994	3	Y	2230	2244	0			25
						2453	9									
*05	19530 X	18922	-0-	-608	-0-	701	1	15143	3	Y	2798	2788	0			35
						3078	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

12	23529 X	13821	-0-	-9708	-0-	926	1	11439	3	Y	1324	1324	0	2	1	29
						1456	9									
01	21390 X	9610	-0-	-11780	-0-	337	1	7556	3	Y	1561	1535	0	1	1	54
						1717	9									
02	21344 X	20468	-0-	-876	-0-	984	1	17023	3	Y	2237	2246	0			45
						2461	9									
03	23871 X	23871	-0-	-0-	-0-	1433	1	20275	3	Y	1966	1985	0			26
						2163	9									
04	22080 X	21574	-0-	-506	-0-	1563	1	17958	3	Y	1866	1871	0			21
						2053	9									
05	21886 X	21275	-0-	-611	-0-	1359	1	17874	3	Y	1856	1854	0			23
						2042	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

12	28117 X	20165	-0-	-7952	-0-	1550	1	15710	3	Y	2641	2630	0			47
						2905	9									
01	25482 X	21190	-0-	-4292	-0-	1221	1	17055	3	Y	2649	2667	0	6	1	23
						2914	9									
02	25984 X	20515	-0-	-5469	-0-	1060	1	16897	3	Y	2325	2329	0			19
						2558	9									
03	27776 X	13000	-0-	-14776	-0-	599	1	10683	3	Y	1562	1563	0			18
						1718	9									
04	26880 X	8264	-0-	-18616	-0-	424	1	6631	3	Y	1099	1094	0			23
						1209	9									
*05	25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	1312	1	21291	3	Y	2947	2918	0			52
						3242	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

12	20398 X	16846	-0-	-3552	-0-	669	1	13221	3	Y	2687	2648	0	5	1	85
						2956	9									
01	20398 X	14342	-0-	-6056	-0-	539	1	11288	3	Y	2286	2317	0	2	1	52
						2515	9									
02	15718 X	13431	-0-	-2287	-0-	539	1	10399	3	Y	2266	2241	0	3	1	74
						2493	9									
03	16802 X	14079	-0-	-2723	-0-	549	1	10992	3	Y	2307	2349	0			32
						2538	9									
04	16260 X	12558	-0-	-3702	-0-	477	1	9867	3	Y	2013	2002	0			43
						2214	9									
05	16802 X	12029	-0-	-4773	-0-	472	1	9508	3	Y	1863	1857	0			49
						2049	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27404 X	22710	-0-	-4694	-0-	920	1	18269	3	Y	3201	3155	0	6	1	101
						3521	9									
01	27404 X	19227	-0-	-8177	-0-	740	1	15524	3	Y	2694	2732	0	2	1	61
						2963	9									
02	21982 X	18329	-0-	-3653	-0-	755	1	14597	3	Y	2706	2675	0	3	1	89
						2977	9									
03	23498 X	18902	-0-	-4596	-0-	754	1	15111	3	Y	2761	2812	0			38
						3037	9									
04	22740 X	17295	-0-	-5445	-0-	670	1	13900	3	Y	2477	2462	0			53
						2725	9									
05	22723 X	16912	-0-	-5811	-0-	669	1	13540	3	Y	2457	2445	0			65
						2703	9									

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
12	22320 X	16213	-0-	-6107	-0-	653	1	12818	3	Y	2493	2459	0	4	1	79
						2742	9									
01	19623 X	12978	-0-	-6645	-0-	506	1	10535	3	Y	1761	1799	0	1	1	40
						1937	9									
02	16501 X	13155	-0-	-3346	-0-	554	1	10599	3	Y	1820	1798	0	2	1	60
						2002	9									
03	17639 X	13245	-0-	-4394	-0-	538	1	10704	3	Y	1821	1856	0			25
						2003	9									
04	16320 X	12523	-0-	-3797	-0-	500	1	10319	3	Y	1549	1541	0			33
						1704	9									
05	16213 X	12276	-0-	-3937	-0-	496	1	9995	3	Y	1623	1613	0			43
						1785	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482 X	22482	-0-	-3000	-0-	1586	1	17705	3	Y	2901	2881	0			52
						3191	9									
01	24025 X	23477	-0-	-548	-0-	1211	1	17975	3	Y	3901	3910	0	9	1	34
						4291	9									
02	22446 X	19864	-0-	-2582	-0-	979	1	16654	3	Y	2028	2045	0			17
						2231	9									
03	22475 X	20779	-0-	-1696	-0-	696	1	17305	3	Y	2525	2513	0			29
						2778	9									
04	22710 X	7880	-0-	-14830	-0-	477	1	6380	3	Y	930	939	0			20
						1023	9									
05	23467 X	22814	-0-	-653	-0-	1194	1	18781	3	Y	2581	2555	0			46
						2839	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433 X	32598	-0-	-2835	-0-	1341	1	26129	3	Y	4662	4597	0	8	1	147
						5128	9									
01	35433 X	28228	-0-	-7205	-0-	1101	1	22763	3	Y	3967	4021	0	3	1	90
						4364	9									
02	32364 X	26870	-0-	-5494	-0-	1134	1	21525	3	Y	3828	3788	0	4	1	126
						4211	9									
03	34596 X	27403	-0-	-7193	-0-	1118	1	22070	3	Y	3832	3905	0			53
						4215	9									
04	31560 X	25535	-0-	-6025	-0-	1002	1	20614	3	Y	3563	3540	0			76
						3919	9									
05	32612 X	24881	-0-	-7731	-0-	998	1	20022	3	Y	3510	3494	0			92
						3861	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 #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47430	X	31524	-0-	-15906	-0-	1306	1	25411	3	Y	4370	4310	0	8	1	138
							4807	9									
01	43958	X	27207	-0-	-16751	-0-	1068	1	22044	3	Y	3723	3773	0	3	1	85
							4095	9									
02	33988	X	25623	-0-	-8365	-0-	1080	1	20494	3	Y	3681	3641	0	4	1	121
							4049	9									
03	36332	X	26595	-0-	-9737	-0-	1089	1	21493	3	Y	3648	3719	0			50
							4013	9									
04	32550	X	24477	-0-	-8073	-0-	964	1	19817	3	Y	3360	3338	0			72
							3696	9									
05	31527	X	23633	-0-	-7894	-0-	948	1	19019	3	Y	3333	3317	0			88
							3666	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	7669	-0-	-3119	-0-	672	1	4880	3	Y	1701	1687	0			34
							246	4	1871	9							
01	10788	X	8149	-0-	-2639	-0-	774	1	5235	3	Y	1677	1674	0			37
							295	4	1845	9							
02	7830	X	7432	-0-	-398	-0-	804	1	4775	3	Y	1481	1475	0			43
							224	4	1629	9							
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	651	1	5000	3	Y	2004	1987	0			60
							54	4	2204	9							
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	841	1	5119	3	Y	2268	2240	0			88
							257	4	2495	9							
05	8153	X	6554	-0-	-1599	-0-	675	1	4111	3	Y	1406	1462	0			32
							221	4	1547	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
12	12617	X	6083	-0-	-6534	-0-	509	1	3394	3	Y	1813	1797	0			36
							186	4	1994	9							
01	12617	X	8834	-0-	-3783	-0-	974	1	5500	3	Y	1807	1804	0			39
							372	4	1988	9							
02	11542	X	7332	-0-	-4210	-0-	863	1	4552	3	Y	1524	1519	0			44
							241	4	1676	9							
03	12338	X	7103	-0-	-5235	-0-	819	1	4609	3	Y	1460	1460	0			44
							69	4	1606	9							
04	8640	X	6987	-0-	-1653	-0-	675	1	4498	3	Y	1462	1449	0			57
							206	4	1608	9							
05	8835	X	7710	-0-	-1125	-0-	830	1	4819	3	Y	1626	1646	0			37
							272	4	1789	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
12	10075	X	5219	-0-	-4856	-0-	807	1	2575	3	Y	1402	1390	0			28
							295	4	1542	9							
01	10075	X	7793	-0-	-2282	-0-	1012	1	4556	3	Y	1672	1664	0			36
							386	4	1839	9							
02	8265	X	7007	-0-	-1258	-0-	860	1	4481	3	Y	1296	1295	0			37
							240	4	1426	9							
03	8649	X	7523	-0-	-1126	-0-	762	1	5277	3	Y	1291	1289	0			39
							64	4	1420	9							
04	7530	X	6638	-0-	-892	-0-	636	1	4501	3	Y	1188	1181	0			46
							194	4	1307	9							
05	7781	X	6070	-0-	-1711	-0-	556	1	4031	3	Y	1183	1202	0			27
							182	4	1301	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 #: 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
12	41602 X	26775	-0-	-14827	-0-	1128	1	22041	3	Y	3278	3232	0	6	1	103
						3606	9									
01	35588 X	23288	-0-	-12300	-0-	932	1	19330	3	Y	2751	2789	0	2	1	63
						3026	9									
02	27550 X	21147	-0-	-6403	-0-	897	1	17095	3	Y	2868	2834	0	3	1	94
						3155	9									
03	29295 X	21597	-0-	-7698	-0-	885	1	17504	3	Y	2916	2970	0			40
						3208	9									
04	26040 X	19669	-0-	-6371	-0-	778	1	16030	3	Y	2601	2585	0			56
						2861	9									
05	26784 X	19043	-0-	-7741	-0-	769	1	15459	3	Y	2559	2548	0			67
						2815	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44609 X	32847	-0-	-11762	-0-	1357	1	26507	3	Y	4530	4471	0	8	1	143
						4983	9									
01	44609 X	32716	-0-	-11893	-0-	1274	1	26433	3	Y	4554	4589	0	4	1	104
						5009	9									
02	39063 X	30608	-0-	-8455	-0-	1286	1	24507	3	Y	4377	4332	0	5	1	144
						4815	9									
03	39029 X	31678	-0-	-7351	-0-	1292	1	25546	3	Y	4400	4483	0			61
						4840	9									
04	34890 X	29478	-0-	-5412	-0-	1161	1	23883	3	Y	4031	4006	0			86
						4434	9									
05	32860 X	28938	-0-	-3922	-0-	1162	1	23321	3	Y	4050	4029	0			107
						4455	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
12	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	797	1	11521	3	Y	906	901	0	1	1	20
						997	9									
01	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	914	1	11385	3	Y	832	822	0	1	1	29
						915	9									
02	12876 X	10902	-0-	-1974	-0-	781	1	9662	3	Y	417	438	0			8
						459	9									
03	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	995	1	13829	3	Y	681	680	0			9
						749	9									
04	13320 X	9685	-0-	-3635	-0-	992	1	7981	3	Y	647	645	0			11
						712	9									
05	13330 X	9160	-0-	-4170	-0-	1017	1	7499	3	Y	585	585	0			11
						644	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
12	28582 X	12714	-0-	-15868	-0-	704	1	9424	3	Y	2351	2413	0			33
						2586	9									
01	30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	706	1	20732	3	Y	7951	7747	0	6	1	231
						8746	9									
02	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	1463	1	23829	3	Y	7371	7448	0	6	1	148
						8108	9									
03	34586 X	34586	-0-	-0-	-0-	1491	1	26593	3	Y	5911	5967	0			92
						6502	9									
04	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	1473	1	26754	3	Y	6046	6035	0			103
						6651	9									
05	33914 X	32331	-0-	-1583	-0-	1385	1	24931	3	Y	5468	5469	0			102
						6015	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24799 X	24799	-0-	-0-	-0-	1287	1	22108	3	Y	1276	1269	0	1	1	28
						1404	9									
01	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	1598	1	24570	3	Y	1295	1277	0	1	1	45
						1425	9									
02	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	1243	1	21076	3	Y	1051	1075	0			21
						1156	9									
03	24800 X	17721	-0-	-7079	-0-	1100	1	15504	3	Y	1015	1023	0			13
						1117	9									
04	26700 X	15567	-0-	-11133	-0-	1301	1	13179	3	Y	988	984	0			17
						1087	9									
05	27590 X	14172	-0-	-13418	-0-	1238	1	11833	3	Y	1001	999	0			19
						1101	9									

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26567 X	20021	-0-	-6546	-0-	1080	1	17274	3	Y	1515	1511	0	2	1	33
						1667	9									
01	22847 X	18391	-0-	-4456	-0-	1236	1	15465	3	Y	1536	1515	0	1	1	53
						1690	9									
02	21228 X	18772	-0-	-2456	-0-	1042	1	16396	3	Y	1213	1242	0			24
						1334	9									
03	20274 X	19023	-0-	-1251	-0-	1135	1	16566	3	Y	1202	1210	0			16
						1322	9									
04	19380 X	17642	-0-	-1738	-0-	1368	1	14381	3	Y	1721	1708	0			29
						1893	9									
05	20057 X	15844	-0-	-4213	-0-	1334	1	13135	3	Y	1250	1256	0			23
						1375	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
12	44857 X	31672	-0-	-13185	-0-	382	1	26706	3	Y	4167	4129	0	5	1	91
						4584	9									
01	39401 X	38442	-0-	-959	-0-	1494	1	33607	3	Y	3037	3020	0	3	1	105
						3341	9									
02	36859 X	28549	-0-	-8310	-0-	1031	1	25268	3	Y	2045	2109	0			41
						2250	9									
03	34131 X	17346	-0-	-16785	-0-	65	1	13815	3	Y	3151	3150	0			42
						3466	9									
04	37200 X	17402	-0-	-19798	-0-	616	1	14429	3	Y	2143	2161	0			24
						2357	9									
05	38440 X	9575	-0-	-28865	-0-	727	1	7808	3	Y	945	957	0			12
						1040	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
12	39959 X	34218	-0-	-5741	-0-	1425	1	28915	3	Y	3525	3488	0	4	1	77
						3878	9									
01	39959 X	28134	-0-	-11825	-0-	1075	1	24459	3	Y	2364	2357	0	2	1	82
						2600	9									
02	38831 X	25800	-0-	-13031	-0-	896	1	22527	3	Y	2161	2200	0			43
						2377	9									
03	41509 X	12961	-0-	-28548	-0-	227	1	11032	3	Y	1547	1570	0			20
						1702	9									
04	34740 X	25725	-0-	-9015	-0-	1058	1	22037	3	Y	2391	2384	0			27
						2630	9									
05	34224 X	29370	-0-	-4854	-0-	1196	1	25803	3	Y	2155	2155	0			27
						2371	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36084	X	25533	-0-	-10551	-0-	1080	1	21944	3	Y	2281	2264	0	3	1	50
							2509	9									
01	33976	X	21400	-0-	-12576	-0-	818	1	18587	3	Y	1814	1799	0	2	1	63
							1995	9									
02	30595	X	21819	-0-	-8776	-0-	756	1	19019	3	Y	1858	1884	0			37
							2044	9									
03	28985	X	21758	-0-	-7227	-0-	855	1	19092	3	Y	1646	1661	0			22
							1811	9									
04	24720	X	18295	-0-	-6425	-0-	825	1	15699	3	Y	1610	1614	0			18
							1771	9									
05	25544	X	22014	-0-	-3530	-0-	887	1	19100	3	Y	1843	1838	0			23
							2027	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

12	9734	X	5206	-0-	-4528	-0-	436	1	2441	3	Y	2117	2124	0			29
							2329	9									
01	8587	X	6560	-0-	-2027	-0-	412	1	1692	3	Y	4051	3959	0	3	1	118
							4456	9									
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	722	1	7092	3	Y	1837	1916	0	2	1	37
							2021	9									
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	773	1	6626	3	Y	1486	1500	0			23
							1635	9									
04	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	938	1	7357	3	Y	1620	1615	0			28
							1782	9									
05	10509	X	8981	-0-	-1528	-0-	899	1	6509	3	Y	1430	1431	0			27
							1573	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

12	26722	X	20260	-0-	-6462	-0-	1181	1	15280	3	Y	3454	3540	0			48
							3799	9									
01	29822	X	21254	-0-	-8568	-0-	1134	1	14185	3	Y	5395	5282	0	4	1	157
							5935	9									
02	59384	X	59384	-0-	-0-	-0-	2807	1	44893	3	Y	10622	10558	0	8	1	213
							11684	9									
03	48740	X	48740	-0-	-0-	-0-	2139	1	37672	3	Y	8117	8203	0			127
							8929	9									
04	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	2172	1	38919	3	Y	8099	8088	0			138
							8909	9									
*05	49760	X	49760	-0-	-0-	-0-	2193	1	39067	3	Y	7727	7722	0			143
							8500	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

12	18631	X	14082	-0-	-4549	-0-	881	1	12236	3	N	877	868	0	1	1	19
							965	9									
01	15903	X	14460	-0-	-1443	-0-	1120	1	12310	3	N	936	922	0	1	1	32
							1030	9									
02	14761	X	11712	-0-	-3049	-0-	899	1	9990	3	N	748	765	0			15
							823	9									
03	14074	X	11120	-0-	-2954	-0-	845	1	9591	3	N	622	629	0			8
							684	9									
04	13980	X	10760	-0-	-3220	-0-	1057	1	9051	3	N	593	591	0			10
							652	9									
05	14446	X	10789	-0-	-3657	-0-	1066	1	9078	3	N	586	585	0			11
							645	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	38440 X	28262	-0-	-10178	-0-	1165	1	24029	3	Y	2789	2770	0	3	1	61
						3068	9									
01	35495 X	24640	-0-	-10855	-0-	924	1	21308	3	Y	2189	2172	0	2	1	76
						2408	9									
02	33205 X	21897	-0-	-11308	-0-	741	1	18798	3	Y	2144	2177	0			43
						2358	9									
03	31899 X	23242	-0-	-8657	-0-	878	1	19926	3	Y	2216	2230	0			29
						2438	9									
04	29430 X	20192	-0-	-9238	-0-	895	1	17112	3	Y	1986	1993	0			22
						2185	9									
05	28272 X	23006	-0-	-5266	-0-	911	1	19674	3	Y	2201	2195	0			28
						2421	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

12	27683 X	24077	-0-	-3606	-0-	1239	1	21921	3	Y	704	751	0			78
						143	4	774	9							
01	32925 X	32925	-0-	-0-	-0-	1917	1	30035	3	Y	697	697	0			78
						206	4	767	9							
02	32398 X	32398	-0-	-0-	-0-	1410	1	30094	3	Y	561	564	0			75
						277	4	617	9							
03	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	1237	1	28249	3	Y	496	500	0			71
						155	4	546	9							
04	31860 X	22985	-0-	-8875	-0-	1009	1	21486	3	Y	402	415	0			58
						48	4	442	9							
05	33077 X	20959	-0-	-12118	-0-	917	1	19526	3	Y	440	430	0			68
						32	4	484	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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

12	23281 X	13608	-0-	-9673	-0-	439	1	11293	3	N	1653	1611	0			64
						58	4	1818	9							
01	22537 X	14371	-0-	-8166	-0-	600	1	11412	3	N	1865	1850	0			79
						307	4	2052	9							
02	17690 X	11512	-0-	-6178	-0-	554	1	9448	3	N	1297	1350	0			26
						83	4	1427	9							
03	17112 X	11409	-0-	-5703	-0-	567	1	9418	3	N	1256	1252	0			30
						42	4	1382	9							
04	15600 X	14889	-0-	-711	-0-	974	1	12080	3	N	1630	1608	0			52
						42	4	1793	9							
*05	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	1468	1	16128	3	N	1612	1626	0			38
						105	4	1773	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10915 06/04/2015

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23084	-0-	-8567	-0-	1622	1	18697	3	N	2514	2502	0			45
						2765	9									
01	28427 X	20445	-0-	-7982	-0-	1135	1	16873	3	N	2215	2235	0	5	1	20
						2437	9									
02	26825 X	12130	-0-	-14695	-0-	589	1	10020	3	N	1383	1392	0			11
						1521	9									
03	28675 X	13241	-0-	-15434	-0-	584	1	10806	3	N	1683	1675	0			19
						1851	9									
04	27750 X	21828	-0-	-5922	-0-	1125	1	18417	3	N	2078	2053	0			44
						2286	9									
05	23095 X	15682	-0-	-7413	-0-	1007	1	12916	3	N	1599	1615	0			28
						1759	9									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

12	25575 X	22908	-0-	-2667	-0-	1178	1	20718	3	Y	796	793	0			88
						136	4	876	9							
01	26009 X	21061	-0-	-4948	-0-	1186	1	18461	3	Y	1170	1127	0			131
						127	4	1287	9							
02	24331 X	20567	-0-	-3764	-0-	880	1	18665	3	Y	772	800	0			103
						173	4	849	9							
03	26009 X	19273	-0-	-6736	-0-	773	1	17541	3	Y	784	775	0			112
						97	4	862	9							
04	24150 X	17464	-0-	-6686	-0-	749	1	15870	3	Y	736	742	0			106
						35	4	810	9							
05	22909 X	16812	-0-	-6097	-0-	728	1	15401	3	Y	597	611	0			92
						26	4	657	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

12	23467 X	17078	-0-	-6389	-0-	674	1	13075	3	N	3026	3025	0			24
						3329	9									
01	20832 X	14178	-0-	-6654	-0-	600	1	10455	3	N	2839	2829	0			34
						3123	9									
02	15602 X	11933	-0-	-3669	-0-	725	1	8733	3	N	2250	2257	0			27
						2475	9									
03	17081 X	12803	-0-	-4278	-0-	625	1	9716	3	N	2238	2248	0			17
						2462	9									
04	16530 X	11086	-0-	-5444	-0-	8972	3	2114	9	N	1922	1927	0			12
05	17081 X	16548	-0-	-533	-0-	1211	1	13299	3	N	1853	1845	0			20
						2038	9									

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

12	27900 X	21618	-0-	-6282	-0-	756	1	16377	3	N	4077	4076	0			33
						4485	9									
01	25606 X	19575	-0-	-6031	-0-	832	1	14300	3	N	4039	4023	0			49
						4443	9									
02	23461 X	20579	-0-	-2882	-0-	1391	1	15090	3	N	3725	3729	0			45
						4098	9									
03	22196 X	19418	-0-	-2778	-0-	1531	1	14123	3	N	3422	3440	0			27
						3764	9									
04	20910 X	16714	-0-	-4196	-0-	13379	3	3335	9	N	3032	3040	0			19
05	22010 X	21743	-0-	-267	-0-	1518	1	16523	3	N	3365	3348	0			36
						3702	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	17786	-0-	-1000	-0-	699	1	14011	3	N	2796	2795	0			23
							3076	9									
01	16926	X	16069	-0-	-857	-0-	887	1	11961	3	N	2928	2916	0			35
							3221	9									
02	13398	X	10755	-0-	-2643	-0-	971	1	7460	3	N	2113	2123	0			25
							2324	9									
03	17794	X	11068	-0-	-6726	-0-	1046	1	7835	3	N	1988	1998	0			15
							2187	9									
04	17220	X	10757	-0-	-6463	-0-	8627	3	2130	9	N	1936	1939	0			12
05	17794	X	11883	-0-	-5911	-0-	1062	1	8604	3	N	2015	2006	0			21
							2217	9									

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
12	45012	X	3420	-0-	-41592	-0-	854	1	2292	3	Y	249	254	0			4
							274	9									
01	35092	X	1566	-0-	-33526	-0-	172	1	1086	3	Y	280	281	0	1	1	2
							308	9									
02	29638	X	1415	-0-	-28223	-0-	285	1	920	3	Y	191	191	0			2
							210	9									
03	27528	X	1747	-0-	-25781	-0-	265	1	1336	3	Y	133	133	0			2
							146	9									
04	15000	X	1960	-0-	-13040	-0-	267	1	1602	3	Y	83	83	0			2
							91	9									
05	3410	X	1868	-0-	-1542	-0-	102	1	1693	3	Y	66	67	0			1
							73	9									

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35712	X	27252	-0-	-8460	-0-	2045	1	22988	3	Y	2017	2014	0			39
							2219	9									
01	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	2460	1	30154	3	Y	1818	1809	0			48
							59	4	2000	9							
02	37931	X	37931	-0-	-0-	-0-	2432	1	33930	3	Y	1380	1373	0			55
							51	4	1518	9							
03	31496	X	30376	-0-	-1120	-0-	2659	1	26063	3	Y	1253	1270	0			38
							276	4	1378	9							
04	33090	X	25270	-0-	-7820	-0-	1913	1	21914	3	Y	1074	1058	0			54
							262	4	1181	9							
05	34193	X	23609	-0-	-10584	-0-	1607	1	20559	3	Y	1145	1142	0			57
							183	4	1260	9							

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34906	X	21924	-0-	-12982	-0-	1614	1	18162	3	Y	1953	1952	0			37
							2148	9									
01	34906	X	31023	-0-	-3883	-0-	2299	1	26383	3	Y	2078	2060	0			55
							55	4	2286	9							
02	30131	X	28061	-0-	-2070	-0-	2336	1	23945	3	Y	1574	1566	0			63
							49	4	1731	9							
03	29202	X	23497	-0-	-5705	-0-	2227	1	19502	3	Y	1397	1418	0			42
							231	4	1537	9							
04	30030	X	19044	-0-	-10986	-0-	1589	1	15888	3	Y	1227	1207	0			62
							217	4	1350	9							
05	31031	X	18160	-0-	-12871	-0-	1425	1	15062	3	Y	1374	1367	0			69
							162	4	1511	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37820 X	20432	-0-	-17388	-0-	1535	1	17272	3	Y	1477	1478	0			28
						1625	9									
01	36642 X	30882	-0-	-5760	-0-	2305	1	26634	3	Y	1716	1699	0			45
						55	4	1888	9							
02	32932 X	32932	-0-	-0-	-0-	2633	1	28518	3	Y	1569	1551	0			63
						55	4	1726	9							
03	30318 X	28221	-0-	-2097	-0-	2521	1	23873	3	Y	1424	1444	0			43
						261	4	1566	9							
04	29880 X	23645	-0-	-6235	-0-	1843	1	19978	3	Y	1429	1400	0			72
						252	4	1572	9							
05	32364 X	24121	-0-	-8243	-0-	1690	1	20557	3	Y	1529	1525	0			76
						192	4	1682	9							

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	2536	1	28492	3	Y	2643	2637	0			51
						2907	9									
01	32333 X	28628	-0-	-3705	-0-	2521	1	23594	3	Y	2230	2222	0			59
						60	4	2453	9							
02	37584 X	19024	-0-	-18560	-0-	1766	1	15161	3	Y	1873	1857	0			75
						37	4	2060	9							
03	40176 X	18572	-0-	-21604	-0-	1951	1	14517	3	Y	1729	1751	0			53
						202	4	1902	9							
04	36000 X	16465	-0-	-19535	-0-	1407	1	13048	3	Y	1653	1622	0			84
						192	4	1818	9							
05	33945 X	14939	-0-	-19006	-0-	1230	1	11818	3	Y	1592	1596	0			80
						140	4	1751	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
12	64945 X	50797	-0-	-14148	-0-	564	1	42694	3	Y	6854	6814	0			122
						7539	9									
01	59458 X	45535	-0-	-13923	-0-	438	1	38141	3	Y	6324	6375	0	15	1	56
						6956	9									
02	55622 X	40705	-0-	-14917	-0-	387	1	34214	3	Y	5549	5559	0			46
						6104	9									
03	57598 X	40511	-0-	-17087	-0-	308	1	33849	3	Y	5776	5756	0			66
						6354	9									
04	51330 X	37020	-0-	-14310	-0-	360	1	31061	3	Y	5090	5048	0			108
						5599	9									
05	50809 X	34470	-0-	-16339	-0-	338	1	28916	3	Y	4742	4766	0			84
						5216	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
12	38254 X	30240	-0-	-8014	-0-	233	1	25578	3	Y	4026	4002	0			72
						4429	9									
01	38254 X	26042	-0-	-12212	-0-	196	1	22001	3	Y	3495	3528	0	8	1	31
						3845	9									
02	33872 X	22649	-0-	-11223	-0-	167	1	19187	3	Y	2995	3001	0			25
						3295	9									
03	36208 X	20466	-0-	-15742	-0-	132	1	17126	3	Y	2916	2908	0			33
						3208	9									
04	32220 X	13694	-0-	-18526	-0-	157	1	11451	3	Y	1896	1889	0			40
						2086	9									
05	30225 X	26410	-0-	-3815	-0-	1289	1	21080	3	Y	3674	3649	0			65
						4041	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	20243 X	13215	-0-	-7028	-0-	504	1	9942	3	N	2517	2515	0			20
						2769	9									
01	18042 X	11783	-0-	-6259	-0-	479	1	8643	3	N	2419	2410	0			29
						2661	9									
02	15921 X	9815	-0-	-6106	-0-	749	1	6648	3	N	2198	2201	0			26
						2418	9									
03	14880 X	13049	-0-	-1831	-0-	686	1	10065	3	N	2089	2099	0			16
						2298	9									
04	12780 X	12568	-0-	-212	-0-	10470	3	2098	9	N	1907	1911	0			12
*05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	1139	1	11449	3	N	1777	1770	0			19
						1955	9									

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

12	21235 X	14251	-0-	-6984	-0-	576	1	10793	3	N	2620	2619	0			21
						2882	9									
01	18755 X	12411	-0-	-6344	-0-	497	1	9227	3	N	2443	2434	0			30
						2687	9									
02	15573 X	10563	-0-	-5010	-0-	488	1	7852	3	N	2021	2027	0			24
						2223	9									
03	15872 X	10716	-0-	-5156	-0-	497	1	8163	3	N	1869	1879	0			14
						2056	9									
04	13800 X	9619	-0-	-4181	-0-	7835	3	1784	9	N	1622	1626	0			10
*05	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	1108	1	13150	3	N	2240	2226	0			24
						2464	9									

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

12	49693 X	32238	-0-	-17455	-0-	1231	1	29250	3	Y	1423	1508	0			158
						192	4	1565	9							
01	49693 X	33393	-0-	-16300	-0-	576	1	30824	3	Y	1626	1602	0			182
						204	4	1789	9							
02	40136 X	25568	-0-	-14568	-0-	37	1	23426	3	Y	1725	1676	0			231
						207	4	1898	9							
03	38068 X	23981	-0-	-14087	-0-	36	1	21806	3	Y	1840	1808	0			263
						115	4	2024	9							
04	36840 X	20942	-0-	-15898	-0-	35	1	19004	3	Y	1694	1712	0			245
						40	4	1863	9							
05	33387 X	31047	-0-	-2340	-0-	1091	1	28391	3	Y	1380	1411	0			214
						47	4	1518	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

12	49879 X	30968	-0-	-18911	-0-	286	1	26483	3	Y	3817	3797	0			68
						4199	9									
01	41943 X	32440	-0-	-9503	-0-	236	1	27870	3	Y	3940	3964	0	9	1	35
						4334	9									
02	38541 X	28761	-0-	-9780	-0-	222	1	24803	3	Y	3396	3403	0			28
						3736	9									
03	41199 X	27445	-0-	-13754	-0-	177	1	23466	3	Y	3456	3444	0			40
						3802	9									
04	35250 X	25695	-0-	-9555	-0-	207	1	22081	3	Y	3097	3072	0			65
						3407	9									
05	32426 X	24703	-0-	-7723	-0-	209	1	21294	3	Y	2909	2922	0			52
						3200	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42904 X	22312	-0-	-20592	-0-	425	1	18762	3	Y	2841	2824	0			51
						3125	9									
01	32550 X	28301	-0-	-4249	-0-	1471	1	22714	3	Y	3742	3751	0	9	1	33
						4116	9									
02	30450 X	27557	-0-	-2893	-0-	1338	1	22512	3	Y	3370	3375	0			28
						3707	9									
03	32550 X	27770	-0-	-4780	-0-	943	1	23179	3	Y	3316	3306	0			38
						3648	9									
04	27390 X	26926	-0-	-464	-0-	1345	1	22231	3	Y	3045	3019	0			64
						3350	9									
05	29450 X	26266	-0-	-3184	-0-	1270	1	21858	3	Y	2853	2866	0			51
						3138	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

12	61907 X	48615	-0-	-13292	-0-	405	1	40397	3	Y	7103	7056	0			126
						7813	9									
01	53692 X	43294	-0-	-10398	-0-	330	1	35956	3	Y	6371	6426	0	15	1	56
						7008	9									
02	44428 X	38039	-0-	-6389	-0-	309	1	31772	3	Y	5416	5428	0			44
						5958	9									
03	47492 X	37206	-0-	-10286	-0-	248	1	30866	3	Y	5538	5518	0			64
						6092	9									
04	45960 X	31297	-0-	-14663	-0-	277	1	25921	3	Y	4635	4601	0			98
						5099	9									
05	47492 X	27830	-0-	-19662	-0-	409	1	22374	3	Y	4588	4604	0			82
						5047	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

12	31713 X	-0-	-0-	-31713	-0-					Y	-0-					-0-
01	21855 X	87	-0-	-21768	-0-	81	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	420	1	13882	3	Y	2038	2021	0			17
						2242	9									
03	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	737	1	16851	3	Y	2142	2134	0			25
						2356	9									
04	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	1078	1	17632	3	Y	1936	1920	0			41
						2130	9									
*05	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	995	1	17204	3	Y	1780	1789	0			32
						1958	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

12	56513 X	26756	-0-	-29757	-0-	1694	1	23535	3	Y	1388	1391	0			27
						1527	9									
01	29078 X	14422	-0-	-14656	-0-	1587	1	11911	3	Y	805	811	0			21
						38	4	886	9							
02	27202 X	9441	-0-	-17761	-0-	1243	1	7594	3	Y	525	525	0			21
						26	4	578	9							
03	26753 X	9976	-0-	-16777	-0-	1478	1	7728	3	Y	561	565	0			17
						153	4	617	9							
04	25890 X	7555	-0-	-18335	-0-	796	1	6088	3	Y	511	502	0			26
						109	4	562	9							
05	26753 X	9967	-0-	-16786	-0-	910	1	8342	3	Y	556	554	0			28
						103	4	612	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	61070 X	57136	-0-	-3934	-0-	211	1	52482	3	Y	4039	4030	0			77
						4443	9									
01	61070 X	50745	-0-	-10325	-0-	274	1	46536	3	Y	3501	3486	0			92
						84	4	3851	9							
02	53969 X	44099	-0-	-9870	-0-	118	1	40582	3	Y	3041	3011	0			122
						54	4	3345	9							
03	57691 X	39595	-0-	-18096	-0-	151	1	36161	3	Y	2748	2786	0			84
						260	4	3023	9							
04	55290 X	38069	-0-	-17221	-0-	510	1	34477	3	Y	2547	2502	0			129
						280	4	2802	9							
05	57133 X	47330	-0-	-9803	-0-	1750	1	42221	3	Y	2810	2798	0			141
						268	4	3091	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72757 X	57793	-0-	-14964	-0-	202	1	53474	3	Y	3743	3736	0			72
						4117	9									
01	72757 X	49105	-0-	-23652	-0-	216	1	45263	3	Y	3222	3209	0			85
						82	4	3544	9							
02	58667 X	44709	-0-	-13958	-0-	112	1	41494	3	Y	2770	2744	0			111
						56	4	3047	9							
03	62713 X	42883	-0-	-19830	-0-	154	1	39475	3	Y	2700	2729	0			82
						284	4	2970	9							
04	57660 X	33566	-0-	-24094	-0-	451	1	30457	3	Y	2181	2153	0			110
						259	4	2399	9							
05	57784 X	44026	-0-	-13758	-0-	1603	1	39133	3	Y	2756	2728	0			138
						258	4	3032	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56854 X	11622	-0-	-45232	-0-	89	1	9654	3	Y	1708	1727	0	2	1	37
						1879	9									
01	46128 X	32401	-0-	-13727	-0-	125	1	27059	3	Y	4743	4612	0	4	1	164
						5217	9									
02	32045 X	17921	-0-	-14124	-0-	58	1	15102	3	Y	2510	2624	0			50
						2761	9									
03	34255 X	12587	-0-	-21668	-0-	39	1	10528	3	Y	1836	1862	0			24
						2020	9									
04	31350 X	18359	-0-	-12991	-0-	757	1	15294	3	Y	2098	2098	0			24
						2308	9									
05	32395 X	20391	-0-	-12004	-0-	812	1	17460	3	Y	1926	1926	0			24
						2119	9									

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39339 X	9092	-0-	-30247	-0-	7522	1	468	3	Y	1002	1021	0	1	1	22
						1102	9									
01	30132 X	23040	-0-	-7092	-0-	65	1	20491	3	Y	2258	2200	0	2	1	78
						2484	9									
02	28188 X	17908	-0-	-10280	-0-	616	1	15539	3	Y	1594	1640	0			32
						1753	9									
03	26846 X	15800	-0-	-11046	-0-	616	1	13682	3	Y	1365	1379	0			18
						1502	9									
04	25980 X	14886	-0-	-11094	-0-	648	1	12371	3	Y	1697	1696	0			19
						1867	9									
05	23033 X	18234	-0-	-4799	-0-	1002	1	15293	3	Y	1763	1760	0			22
						1939	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32860	X	1643	-0-	-31217	-0-	36	1	747	3	Y	782	798	0	1	1	17
							860	9									
01	30039	X	17826	-0-	-12213	-0-	637	1	14766	3	Y	2203	2142	0	2	1	76
							2423	9									
02	21344	X	14093	-0-	-7251	-0-	469	1	11847	3	Y	1615	1659	0			32
							1777	9									
03	22785	X	12013	-0-	-10772	-0-	461	1	10111	3	Y	1310	1325	0			17
							1441	9									
04	19380	X	16122	-0-	-3258	-0-	1153	1	13222	3	Y	1588	1587	0			18
							1747	9									
05	17825	X	13892	-0-	-3933	-0-	1132	1	11142	3	Y	1471	1470	0			19
							1618	9									

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61101	X	8047	-0-	-53054	-0-	50	1	7086	3	Y	828	872	0	1	1	18
							911	9									
01	51367	X	1317	-0-	-50050	-0-	46	1	1074	3	Y	179	191	0			6
							197	9									
02	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	39990	X	184	-0-	-39806	-0-	7	1	149	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	36000	X	8265	-0-	-27735	-0-	392	1	6734	3	Y	1035	1023	0			12
							1139	9									
*05	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	1171	1	25317	3	Y	2427	2408	0			31
							2670	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
12	39122	X	18909	-0-	-20213	-0-	625	1	14337	3	Y	3588	3592	0	4	1	78
							3947	9									
01	32116	X	18347	-0-	-13769	-0-	654	1	15215	3	Y	2253	2251	0	2	1	78
							2478	9									
02	29145	X	15003	-0-	-14142	-0-	553	1	12528	3	Y	1747	1790	0			35
							1922	9									
03	29047	X	14181	-0-	-14866	-0-	651	1	11715	3	Y	1650	1663	0			22
							1815	9									
04	28110	X	11243	-0-	-16867	-0-	763	1	8271	3	Y	2008	1996	0			34
							2209	9									
05	18910	X	10937	-0-	-7973	-0-	757	1	8072	3	Y	1916	1914	0			36
							2108	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
12	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	1877	1	40600	3	Y	2651	2664	0			21
							2916	9									
01	37231	X	16795	-0-	-20436	-0-	741	1	13186	3	Y	2607	2596	0			32
							2868	9									
02	32248	X	15388	-0-	-16860	-0-	766	1	12346	3	Y	2069	2076	0			25
							2276	9									
03	34472	X	17980	-0-	-16492	-0-	886	1	14494	3	Y	2364	2371	0			18
							2600	9									
04	33360	X	15097	-0-	-18263	-0-	12935	3	2162	9	Y	1965	1971	0			12
05	34472	X	16961	-0-	-17511	-0-	783	1	13741	3	Y	2215	2204	0			23
							2437	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	60047 X	8483	-0-	-51564	-0-	55	1	7535	3	Y	812	856	0	1	1	18
						893	9									
01	52204 X	1753	-0-	-50451	-0-	33	1	1654	3	Y	60	76	0			2
						66	9									
02	39991 X	155	-0-	-39836	-0-	6	1	147	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									
03	42749 X	2338	-0-	-40411	-0-	82	1	2179	3	Y	70	69	0			1
						77	9									
04	39810 X	28122	-0-	-11688	-0-	122	1	24700	3	Y	3000	2967	0			34
						3300	9									
*05	25731 X	25731	-0-	-0-	-0-	902	1	22516	3	Y	2103	2111	0			26
						2313	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

12	58869 X	37006	-0-	-21863	-0-	1406	1	30421	3	Y	4708	4721	0			38
						5179	9									
01	48577 X	30644	-0-	-17933	-0-	1350	1	24935	3	Y	3963	3953	0			48
						4359	9									
02	36308 X	27586	-0-	-8722	-0-	1376	1	22285	3	Y	3568	3573	0			43
						3925	9									
03	38192 X	28336	-0-	-9856	-0-	1352	1	22191	3	Y	4357	4366	0			34
						4793	9									
04	36720 X	25117	-0-	-11603	-0-	21038	3	4079	9	Y	3708	3719	0			23
05	37014 X	24842	-0-	-12172	-0-	1095	1	19878	3	Y	3517	3503	0			37
						3869	9									

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

12	40455 X	16928	-0-	-23527	-0-	800	1	12389	3	Y	3399	3418	0			27
						3739	9									
01	30349 X	11914	-0-	-18435	-0-	208	1	6469	3	Y	4761	4739	0			49
						5237	9									
02	28391 X	27766	-0-	-625	-0-	1046	1	21245	3	Y	4977	4966	0			60
						5475	9									
03	30349 X	24657	-0-	-5692	-0-	1021	1	18958	3	Y	4253	4263	0			50
						4678	9									
04	24175 X	24175	-0-	-0-	-0-	1073	1	18606	3	Y	4087	4095	0			42
						4496	9									
05	29667 X	29605	-0-	-62	-0-	1297	1	23556	3	Y	4320	4293	0			69
						4752	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

12	27807 X	14793	-0-	-13014	-0-	1061	1	10964	3	N	2516	2545	0			35
						2768	9									
01	29636 X	21614	-0-	-8022	-0-	1368	1	16656	3	N	3264	3202	0	2	1	95
						3590	9									
02	27724 X	27522	-0-	-202	-0-	1561	1	22081	3	N	3527	3580	0	1	1	41
						3880	9									
03	29636 X	23062	-0-	-6574	-0-	821	1	19193	3	N	2771	2780	0			32
						3048	9									
04	20910 X	17688	-0-	-3222	-0-	860	1	14160	3	N	2425	2406	0			51
						2668	9									
05	29419 X	15190	-0-	-14229	-0-	790	1	12048	3	N	2138	2151	0			38
						2352	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48298 X	23613	-0-	-24685	-0-	1003	1	19848	3	Y	2511	2500	0	3	1	55
						2762	9									
01	38316 X	28286	-0-	-10030	-0-	1215	1	23208	3	Y	3512	3443	0	3	1	121
						3863	9									
02	36017 X	36017	-0-	-0-	-0-	1242	1	31337	3	Y	3125	3184	0			62
						3438	9									
03	29130 X	29130	-0-	-0-	-0-	250	1	23227	3	Y	5139	5133	0			68
						5653	9									
04	27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
05	38502 X	-0-	-0-	-38502	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	61752 X	30697	-0-	-31055	-0-	102	1	28136	3	Y	2235	1946	1			525
						2459	9									
01	47864 X	16637	-0-	-31227	-0-	10	1	14518	3	Y	1917	1434	1			1008
						2109	9									
02	42282 X	16042	-0-	-26240	-0-	77	1	14554	3	Y	1283	2087	1			204
						1411	9									
03	30876 X	21348	-0-	-9528	-0-	5	1	19542	3	Y	1637	1236	1			605
						1801	9									
04	29700 X	21256	-0-	-8444	-0-	35	1	19828	3	Y	1266	879	1			992
						1393	9									
05	30690 X	20794	-0-	-9896	-0-	19	1	19174	3	Y	1455	2038	1			409
						1601	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
12	25048 X	16056	-0-	-8992	-0-	760	1	11962	3	Y	3031	3032	0			24
						3334	9									
01	25048 X	14787	-0-	-10261	-0-	616	1	11333	3	Y	2580	2577	0			27
						2838	9									
02	19256 X	13729	-0-	-5527	-0-	535	1	10350	3	Y	2585	2581	0			31
						2844	9									
03	20584 X	14946	-0-	-5638	-0-	920	1	11069	3	Y	2688	2687	0			32
						2957	9									
04	15540 X	13794	-0-	-1746	-0-	919	1	9632	3	Y	2948	2950	0			30
						3243	9									
05	16058 X	13983	-0-	-2075	-0-	992	1	9614	3	Y	3070	3051	0			49
						3377	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
12	32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	1358	1	27098	3	Y	4007	3972	0	5	1	87
						4408	9									
01	30227 X	30227	-0-	-0-	-0-	1125	1	25920	3	Y	2893	2877	0	3	1	100
						3182	9									
02	30914 X	24010	-0-	-6904	-0-	823	1	20675	3	Y	2284	2338	0			46
						2512	9									
03	32860 X	8458	-0-	-24402	-0-	296	1	6691	3	Y	1337	1365	0			18
						1471	9									
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	32860 X	-0-	-0-	-32860	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	55707 X	37653	-0-	-18054	-0-	1426	1	30841	3	Y	4896	4908	0			40
						5386	9									
01	45508 X	31375	-0-	-14133	-0-	1367	1	25202	3	Y	4369	4356	0			53
						4806	9									
02	35641 X	26145	-0-	-9496	-0-	1291	1	20884	3	Y	3609	3619	0			43
						3970	9									
03	37665 X	25536	-0-	-12129	-0-	1209	1	19831	3	Y	4087	4098	0			32
						4496	9									
04	36450 X	21900	-0-	-14550	-0-	18002	3	3898	9	Y	3544	3554	0			22
05	37665 X	20802	-0-	-16863	-0-	897	1	16348	3	Y	3234	3222	0			34
						3557	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

12	73966 X	30651	-0-	-43315	-0-	650	1	21580	3	Y	7655	7587	0	9	1	166
						8421	9									
01	56482 X	23630	-0-	-32852	-0-	817	1	18849	3	Y	3604	3642	0	3	1	125
						3964	9									
02	29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	953	1	23934	3	Y	4426	4463	0			88
						4869	9									
03	29884 X	8516	-0-	-21368	-0-	302	1	6830	3	Y	1258	1329	0			17
						1384	9									
04	28920 X	10822	-0-	-18098	-0-	687	1	7934	3	Y	2001	1995	0			23
						2201	9									
05	29884 X	9545	-0-	-20339	-0-	839	1	6705	3	Y	1819	1819	0			23
						2001	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

12	42284 X	34403	-0-	-7881	-0-	108	1	32122	3	Y	1975	1971	0			38
						2173	9									
01	38276 X	38276	-0-	-0-	-0-	1292	1	35149	3	Y	1606	1602	0			42
						68	4	1767	9							
02	32654 X	30136	-0-	-2518	-0-	897	1	27439	3	Y	1602	1580	0			64
						38	4	1762	9							
03	34906 X	28490	-0-	-6416	-0-	325	1	26283	3	Y	1536	1553	0			47
						192	4	1690	9							
04	33870 X	335	-0-	-33535	-0-	189	1	100	3	Y	18	64	0			1
						26	4	20	9							
05	34999 X	21359	-0-	-13640	-0-	1464	1	18745	3	Y	894	850	0			45
						167	4	983	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

12	21793 X	14682	-0-	-7111	-0-	516	1	11200	3	N	2696	2694	0			22
						2966	9									
01	19778 X	13191	-0-	-6587	-0-	522	1	9704	3	N	2695	2684	0			33
						2965	9									
02	15254 X	8584	-0-	-6670	-0-	649	1	5095	3	N	2582	2584	0			31
						2840	9									
03	16306 X	13755	-0-	-2551	-0-	645	1	10596	3	N	2285	2298	0			18
						2514	9									
04	14220 X	11200	-0-	-3020	-0-	9013	3	2187	9	N	1988	1994	0			12
*05	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	1210	1	11164	3	N	2390	2377	0			25
						2629	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34100 X	34100	-0-	-0-	-0-	1386	1	28092	3	Y	4202	4153	0	5	1	91
						4622	9									
01	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	1141	1	26174	3	Y	2567	2567	0	2	1	89
						2824	9									
02	38570 X	24340	-0-	-14230	-0-	848	1	21366	3	Y	1933	1983	0			39
						2126	9									
03	34658 X	6766	-0-	-27892	-0-	285	1	5576	3	Y	823	851	0			11
						905	9									
04	33540 X	-0-	-0-	-33540	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

12	65472 X	34877	-0-	-30595	-0-	236	1	30659	3	Y	3620	3592	0			64
						3982	9									
01	64604 X	27980	-0-	-36624	-0-	268	1	24447	3	Y	2968	2999	0	7	1	26
						3265	9									
02	38483 X	35232	-0-	-3251	-0-	1667	1	30630	3	Y	2668	2672	0			22
						2935	9									
03	43636 X	43636	-0-	-0-	-0-	1562	1	37855	3	Y	3835	3813	0			44
						4219	9									
04	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	2138	1	35046	3	Y	3493	3463	0			74
						3842	9									
05	37665 X	34478	-0-	-3187	-0-	1789	1	29488	3	Y	2910	2932	0			52
						3201	9									

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

12	37851 X	31366	-0-	-6485	-0-	1647	1	28397	3	Y	1028	1052	0			114
						191	4	1131	9							
01	36208 X	30769	-0-	-5439	-0-	1806	1	27660	3	Y	1008	1009	0			113
						194	4	1109	9							
02	30566 X	25029	-0-	-5537	-0-	1087	1	22680	3	Y	953	939	0			127
						214	4	1048	9							
03	31372 X	23013	-0-	-8359	-0-	939	1	20980	3	Y	888	888	0			127
						117	4	977	9							
04	30360 X	20461	-0-	-9899	-0-	894	1	18628	3	Y	815	824	0			118
						42	4	897	9							
05	31372 X	23154	-0-	-8218	-0-	1012	1	21098	3	Y	916	892	0			142
						36	4	1008	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

12	38843 X	16407	-0-	-22436	-0-	638	1	12790	3	Y	2708	2699	0	3	1	59
						2979	9									
01	39153 X	19234	-0-	-19919	-0-	719	1	14608	3	Y	3552	3485	0	3	1	123
						3907	9									
02	35728 X	23874	-0-	-11854	-0-	772	1	19476	3	Y	3296	3353	0			66
						3626	9									
03	38192 X	22375	-0-	-15817	-0-	872	1	18700	3	Y	2548	2580	0			34
						2803	9									
04	23411 X	23411	-0-	-0-	-0-	1045	1	18813	3	Y	3230	3209	0			55
						3553	9									
05	25513 X	19287	-0-	-6226	-0-	964	1	15254	3	Y	2790	2793	0			52
						3069	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	45353 X	22828	-0-	-22525	-0-	1295	1	18556	3	Y	2706	2745	0			38
						2977	9									
01	32984 X	22591	-0-	-10393	-0-	1232	1	17993	3	Y	3060	3044	0	5	1	49
						3366	9									
02	24360 X	18167	-0-	-6193	-0-	856	1	14359	3	Y	2684	2711	0			22
						2952	9									
03	23963 X	13422	-0-	-10541	-0-	426	1	10548	3	Y	2225	2221	0			26
						2448	9									
04	23190 X	9141	-0-	-14049	-0-	576	1	6681	3	Y	1713	1703	0			36
						1884	9									
05	22816 X	9200	-0-	-13616	-0-	774	1	6261	3	Y	1968	1969	0			35
						2165	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67859 X	38328	-0-	-29531	-0-	509	1	30680	3	Y	6490	6542	0			90
						7139	9									
01	67859 X	54930	-0-	-12929	-0-	468	1	45047	3	Y	8559	8481	0	14	1	154
						9415	9									
02	49416 X	44306	-0-	-5110	-0-	929	1	36174	3	Y	6548	6648	0			54
						7203	9									
03	51243 X	49020	-0-	-2223	-0-	1711	1	41620	3	Y	5172	5167	0			59
						5689	9									
04	51180 X	34170	-0-	-17010	-0-	1705	1	27761	3	Y	4276	4245	0			90
						4704	9									
05	52886 X	32997	-0-	-19889	-0-	1580	1	26884	3	Y	4121	4138	0			73
						4533	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61955 X	61955	-0-	-0-	-0-	761	1	46452	3	Y	13402	13428	0			108
						14742	9									
01	37789 X	36283	-0-	-1506	-0-	1330	1	27312	3	Y	6946	6970	0			84
						7641	9									
02	59044 X	11144	-0-	-47900	-0-	529	1	8544	3	Y	1883	1944	0			23
						2071	9									
03	61969 X	25203	-0-	-36766	-0-	129	1	17576	3	Y	6816	6749	0			90
						7498	9									
04	59970 X	17998	-0-	-41972	-0-	116	1	13102	3	Y	4345	4386	0			49
						4780	9									
05	61969 X	22965	-0-	-39004	-0-	789	1	17787	3	Y	3990	3989	0			50
						4389	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75516 X	41951	-0-	-33565	-0-	229	1	37081	3	Y	4219	4207	0			75
						4641	9									
01	75516 X	25103	-0-	-50413	-0-	164	1	22006	3	Y	2666	2711	0	6	1	24
						2933	9									
02	63539 X	25729	-0-	-37810	-0-	1283	1	21417	3	Y	2754	2755	0			23
						3029	9									
03	56079 X	27987	-0-	-28092	-0-	967	1	22744	3	Y	3887	3865	0			45
						4276	9									
04	46620 X	4149	-0-	-42471	-0-	276	1	2469	3	Y	1244	1245	0			44
						36	4	1368	9							
05	41943 X	4602	-0-	-37341	-0-	93	1	3296	3	Y	1031	1051	0			24
						79	4	1134	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 #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85436	X	28372	-0-	-57064	-0-	208	1	23026	3	Y	4671	4663	0			83
							5138	9									
01	85436	X	41396	-0-	-44040	-0-	2189	1	33859	3	Y	4862	4890	0	12	1	43
							5348	9									
02	66700	X	39614	-0-	-27086	-0-	1960	1	32551	3	Y	4639	4644	0			38
							5103	9									
03	57288	X	22479	-0-	-34809	-0-	794	1	18704	3	Y	2710	2717	0			31
							2981	9									
04	40110	X	6058	-0-	-34052	-0-	291	1	4531	3	Y	1084	1080	0			35
							44	4	1192	9							
05	42346	X	24090	-0-	-18256	-0-	463	1	17895	3	Y	4936	4858	0			113
							302	4	5430	9							

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
12	84475	X	82299	-0-	-2176	-0-	597	1	68516	3	Y	11987	11919	0			213
							13186	9									
01	84475	X	74620	-0-	-9855	-0-	506	1	62349	3	Y	10695	10788	0	26	1	94
							11765	9									
02	79025	X	44724	-0-	-34301	-0-	348	1	36387	3	Y	7263	7297	0			60
							7989	9									
03	83731	X	44898	-0-	-38833	-0-	709	1	36540	3	Y	6954	6934	0			80
							7649	9									
04	81030	X	6674	-0-	-74356	-0-	169	1	5367	3	Y	1004	1057	0			27
							34	4	1104	9							
05	82305	X	42403	-0-	-39902	-0-	1700	1	32826	3	Y	6655	6530	0			152
							556	4	7321	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98642	X	84900	-0-	-13742	-0-	633	1	69991	3	Y	12978	12893	0			231
							14276	9									
01	98642	X	78163	-0-	-20479	-0-	559	1	65578	3	Y	10933	11042	0	26	1	96
							12026	9									
02	92278	X	69958	-0-	-22320	-0-	552	1	57700	3	Y	10642	10651	0			87
							11706	9									
03	95697	X	60867	-0-	-34830	-0-	400	1	50029	3	Y	9489	9467	0			109
							10438	9									
04	82170	X	3529	-0-	-78641	-0-	24	1	2543	3	Y	835	912	0			32
							43	4	919	9							
05	84909	X	47598	-0-	-37311	-0-	947	1	36972	3	Y	8240	8083	0			189
							615	4	9064	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72943	X	30520	-0-	-42423	-0-	1028	1	24957	3	Y	4123	4101	0			73
							4535	9									
01	72943	X	23389	-0-	-49554	-0-	1298	1	19278	3	Y	2557	2601	0	6	1	23
							2813	9									
02	58986	X	52670	-0-	-6316	-0-	2552	1	43218	3	Y	6273	6245	0			51
							6900	9									
03	51770	X	47035	-0-	-4735	-0-	1206	1	40616	3	Y	4739	4736	0			54
							5213	9									
04	38670	X	20636	-0-	-18034	-0-	703	1	13947	3	Y	5374	5277	0			151
							75	4	5911	9							
05	56296	X	47590	-0-	-8706	-0-	1629	1	37571	3	Y	7047	7037	0			161
							638	4	7752	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111724	X	76427	-0-	-35297	-0-	180	1	71723	3	Y	4113	4115	0			79
							4524	9									
01	111724	X	52638	-0-	-59086	-0-	140	1	48552	3	Y	3508	3495	0			92
							87	4	3859	9							
02	104516	X	44687	-0-	-59829	-0-	90	1	41505	3	Y	2760	2741	0			111
							56	4	3036	9							
03	102300	X	37453	-0-	-64847	-0-	104	1	34596	3	Y	2276	2318	0			69
							249	4	2504	9							
04	83730	X	31594	-0-	-52136	-0-	1010	1	28351	3	Y	1816	1793	0			92
							235	4	1998	9							
05	76415	X	49783	-0-	-26632	-0-	2618	1	44817	3	Y	1864	1863	0			93
							298	4	2050	9							

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
12	68313	X	68313	-0-	-0-	-0-	250	1	63060	3	Y	4548	4562	0			87
							5003	9									
01	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	185	1	52098	3	Y	3690	3680	0			97
							94	4	4059	9							
02	47792	X	45328	-0-	-2464	-0-	119	1	41968	3	Y	2895	2876	0			116
							56	4	3185	9							
03	51088	X	36403	-0-	-14685	-0-	403	1	33177	3	Y	2348	2393	0			71
							240	4	2583	9							
04	49440	X	42510	-0-	-6930	-0-	2436	1	37824	3	Y	1743	1726	0			88
							333	4	1917	9							
05	51088	X	47116	-0-	-3972	-0-	2647	1	42191	3	Y	1797	1795	0			90
							301	4	1977	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
12	149513	X	91759	-0-	-57754	-0-	328	1	84152	3	Y	6617	6625	0			127
							7279	9									
01	149513	X	76676	-0-	-72837	-0-	247	1	70285	3	Y	5470	5453	0			144
							127	4	6017	9							
02	139867	X	61319	-0-	-78548	-0-	162	1	56239	3	Y	4403	4370	0			177
							75	4	4843	9							
03	137795	X	50708	-0-	-87087	-0-	193	1	46094	3	Y	3718	3782	0			113
							331	4	4090	9							
04	104130	X	44849	-0-	-59281	-0-	1247	1	39182	3	Y	3724	3648	0			189
							324	4	4096	9							
05	91760	X	62781	-0-	-28979	-0-	3383	1	55797	3	Y	2924	2967	0			146
							385	4	3216	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
12	79329	X	51334	-0-	-27995	-0-	152	1	48058	3	Y	2840	2853	0			54
							3124	9									
01	79329	X	41582	-0-	-37747	-0-	111	1	38895	3	Y	2278	2272	0			60
							70	4	2506	9							
02	74211	X	27660	-0-	-46551	-0-	68	1	25675	3	Y	1712	1703	0			69
							34	4	1883	9							
03	79329	X	40385	-0-	-38944	-0-	2235	1	35671	3	Y	2006	2014	0			61
							272	4	2207	9							
04	67350	X	42041	-0-	-25309	-0-	2345	1	37867	3	Y	1371	1363	0			69
							321	4	1508	9							
05	51336	X	30861	-0-	-20475	-0-	1844	1	27523	3	Y	1167	1178	0			58
							210	4	1284	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	91977	X	62872	-0-	-29105	-0-	176	1	58842	3	Y	3504	3516	0			67
							3854	9									
01	91977	X	47692	-0-	-44285	-0-	133	1	44290	3	Y	2899	2890	0			76
							80	4	3189	9							
02	86043	X	32658	-0-	-53385	-0-	137	1	30204	3	Y	2069	2062	0			83
							41	4	2276	9							
03	91977	X	45674	-0-	-46303	-0-	3003	1	40428	3	Y	1756	1786	0			53
							311	4	1932	9							
04	78330	X	37389	-0-	-40941	-0-	2170	1	33491	3	Y	1301	1288	0			66
							297	4	1431	9							
05	62868	X	35355	-0-	-27513	-0-	2033	1	31652	3	Y	1308	1309	0			65
							231	4	1439	9							

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
12	128774	X	55336	-0-	-73438	-0-	141	1	51891	3	Y	3004	3014	0			57
							3304	9									
01	128774	X	48753	-0-	-80021	-0-	107	1	45806	3	Y	2507	2498	0			66
							82	4	2758	9							
02	120031	X	31586	-0-	-88445	-0-	1603	1	28045	3	Y	1725	1722	0			69
							40	4	1898	9							
03	91574	X	46552	-0-	-45022	-0-	3068	1	41309	3	Y	1688	1706	0			51
							318	4	1857	9							
04	71160	X	41721	-0-	-29439	-0-	2279	1	36777	3	Y	2139	2082	0			108
							312	4	2353	9							
05	55335	X	40061	-0-	-15274	-0-	2307	1	35946	3	Y	1405	1443	0			70
							262	4	1546	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
12	114297	X	36548	-0-	-77749	-0-	330	1	29736	3	Y	5893	5987	0			82
							6482	9									
01	97371	X	28693	-0-	-68678	-0-	1434	1	24082	3	Y	2888	2884	0	2	1	84
							3177	9									
02	67048	X	8766	-0-	-58282	-0-	426	1	6907	3	Y	1303	1360	0	1	1	26
							1433	9									
03	57908	X	36002	-0-	-21906	-0-	1611	1	29710	3	Y	4255	4215	0			66
							4681	9									
04	46620	X	27993	-0-	-18627	-0-	1299	1	23586	3	Y	2825	2843	0			48
							3108	9									
05	36549	X	24707	-0-	-11842	-0-	1169	1	21044	3	Y	2267	2273	0			42
							2494	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
12	110050	X	41088	-0-	-68962	-0-	388	1	34305	3	Y	5814	5895	0			81
							6395	9									
01	110050	X	35167	-0-	-74883	-0-	1619	1	29400	3	Y	3771	3740	0	3	1	109
							4148	9									
02	77430	X	29345	-0-	-48085	-0-	1519	1	24220	3	Y	3278	3318	0	3	1	66
							3606	9									
03	66309	X	36869	-0-	-29440	-0-	1718	1	31282	3	Y	3517	3528	0			55
							3869	9									
04	47550	X	29102	-0-	-18448	-0-	1384	1	24835	3	Y	2621	2631	0			45
							2883	9									
05	41075	X	26101	-0-	-14974	-0-	1253	1	22271	3	Y	2343	2344	0			44
							2577	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	103633	X	60440	-0-	-43193	-0-	362	1	46755	3	N	11371	4314	0	7014	1	246
							815	4	12508	9							
01	103633	X	39926	-0-	-63707	-0-	311	1	25729	3	N	8263	1942	0	6259	1	308
							4797	4	9089	9							
02	96947	X	29540	-0-	-67407	-0-	201	1	21748	3	N	6415	6430	1			293
							534	4	7057	9							
03	70246	X	25996	-0-	-44250	-0-	173	1	19134	3	N	5789	5985	1			97
							321	4	6368	9							
04	62310	X	41357	-0-	-20953	-0-	265	1	31166	3	N	8594	279	0	8168	1	244
							473	4	9453	9							
05	60450	X	40119	-0-	-20331	-0-	241	1	30401	3	N	8102	8056	0			290
							565	4	8912	9							

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
12	91450	X	51664	-0-	-39786	-0-	414	1	44107	3	Y	6494	6475	0			116
							7143	9									
01	91450	X	28146	-0-	-63304	-0-	565	1	23885	3	Y	3360	3438	0	8	1	30
							3696	9									
02	85550	X	20924	-0-	-64626	-0-	317	1	17583	3	Y	2749	2756	0			23
							3024	9									
03	91450	X	30272	-0-	-61178	-0-	1077	1	26309	3	Y	2624	2617	0			30
							2886	9									
04	62100	X	24399	-0-	-37701	-0-	1270	1	20994	3	Y	1941	1930	0			41
							2135	9									
05	51677	X	20625	-0-	-31052	-0-	1036	1	17798	3	Y	1628	1640	0			29
							1791	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
12	92876	X	65739	-0-	-27137	-0-	459	1	56682	3	N	7816	7771	0			139
							8598	9									
01	92876	X	44672	-0-	-48204	-0-	303	1	38713	3	N	5142	5224	0	12	1	45
							5656	9									
02	86884	X	15095	-0-	-71789	-0-	112	1	13050	3	N	1757	1788	0			14
							1933	9									
03	92876	X	37728	-0-	-55148	-0-	241	1	32263	3	N	4749	4709	0			54
							5224	9									
04	69870	X	30522	-0-	-39348	-0-	239	1	26180	3	N	3730	3705	0			79
							4103	9									
05	65751	X	31451	-0-	-34300	-0-	1144	1	26558	3	N	3408	3426	0			61
							3749	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
12	94364	X	57133	-0-	-37231	-0-	456	1	47562	3	Y	8286	8267	0			147
							9115	9									
01	94364	X	34034	-0-	-60330	-0-	298	1	28463	3	Y	4794	4887	0	12	1	42
							5273	9									
02	88276	X	36814	-0-	-51462	-0-	309	1	31133	3	Y	4884	4886	0			40
							5372	9									
03	94364	X	31946	-0-	-62418	-0-	1026	1	27210	3	Y	3373	3374	0			39
							3710	9									
04	77190	X	28300	-0-	-48890	-0-	1447	1	23956	3	Y	2634	2617	0			56
							2897	9									
05	57133	X	25543	-0-	-31590	-0-	1260	1	21701	3	Y	2347	2361	0			42
							2582	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	84723	X	25813	-0-	-58910	-0-	1536	1	20803	3	Y	3158	3199	0			44
							3474	9									
01	84723	X	21130	-0-	-63593	-0-	1182	1	16647	3	Y	3001	2956	0	2	1	87
							3301	9									
02	26651	X	25473	-0-	-1178	-0-	1266	1	20879	3	Y	3025	3075	0	1	1	36
							3328	9									
03	28489	X	24662	-0-	-3827	-0-	846	1	20713	3	Y	2821	2825	0			32
							3103	9									
04	27270	X	22473	-0-	-4797	-0-	1132	1	18638	3	Y	2457	2437	0			52
							2703	9									
05	27218	X	21130	-0-	-6088	-0-	1042	1	17634	3	Y	2231	2243	0			40
							2454	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

12	128464	X	61493	-0-	-66971	-0-	258	1	42303	3	Y	17211	17273	0			139
							18932	9									
01	128464	X	48255	-0-	-80209	-0-	1281	1	34688	3	Y	11169	11173	0			135
							12286	9									
02	120176	X	33310	-0-	-86866	-0-	1476	1	23726	3	Y	7371	7417	0			89
							8108	9									
03	99262	X	31056	-0-	-68206	-0-	1369	1	22476	3	Y	6555	6593	0			51
							7211	9									
04	76710	X	24415	-0-	-52295	-0-	18787	3	5628	9	Y	5116	5135	0			32
05	61504	X	21950	-0-	-39554	-0-	862	1	16065	3	Y	4566	4550	0			48
							5023	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

12	79763	X	34598	-0-	-45165	-0-	519	1	26824	3	Y	6099	6111	0			123
							546	4	6709	9							
01	79763	X	27444	-0-	-52319	-0-	1282	1	20308	3	Y	4877	4894	0			106
							489	4	5365	9							
02	74617	X	18809	-0-	-55808	-0-	988	1	14023	3	Y	3202	3216	0			92
							276	4	3522	9							
03	79763	X	16676	-0-	-63087	-0-	756	1	12885	3	Y	2702	2713	0			81
							63	4	2972	9							
04	51960	X	13080	-0-	-38880	-0-	591	1	9998	3	Y	2100	2100	0			81
							181	4	2310	9							
05	34596	X	12034	-0-	-22562	-0-	486	1	9269	3	Y	1927	1964	0			44
							159	4	2120	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

12	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	485	1	45641	3	Y	10330	10286	0			144
							11363	9									
01	DELQ PR		45070	-0-	45070	45070	1624	1	36308	3	Y	6489	6445	0			188
							7138	9									
02	78120	X	33050	-0-	-45070	-0-	1606	1	26050	3	Y	4904	4990	0	4	1	98
							5394	9									
03	56451	X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					Y	NO RPT					98
04	54630	X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					Y	NO RPT					98
05	56451	X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					Y	NO RPT					98

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	91357 X	91357	-0-	-0-	-0-	779	1	72218	3	Y	16691	16621	0			232
						18360	9									
01	DELQ PR	68230	-0-	68230	68230	573	1	53633	3	Y	12749	12611	0			370
						14024	9									
02	116127 X	47897	-0-	-68230	-0-	1305	1	38299	3	Y	7539	7752	0	6	1	151
						8293	9									
03	90024 X	NO RPT	-0-	-90024	-0-					Y	NO RPT					151
04	87120 X	NO RPT	-0-	-87120	-0-					Y	NO RPT					151
05	90024 X	NO RPT	-0-	-90024	-0-					Y	NO RPT					151

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

12	79050 X	16196	-0-	-62854	-0-	775	1	11330	3	Y	3719	3731	0			30
						4091	9									
01	79050 X	19951	-0-	-59099	-0-	921	1	14319	3	Y	4283	4269	0			44
						4711	9									
02	73950 X	21742	-0-	-52208	-0-	846	1	15828	3	Y	4607	4595	0			56
						5068	9									
03	26691 X	19822	-0-	-6869	-0-	807	1	14372	3	Y	4221	4227	0			50
						4643	9									
04	19320 X	16507	-0-	-2813	-0-	823	1	12076	3	Y	3280	3296	0			34
						3608	9									
05	23250 X	15874	-0-	-7376	-0-	937	1	11382	3	Y	3232	3215	0			51
						3555	9									

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

12	154755 X	119194	-0-	-35561	-0-	953	1	95720	3	N	20474	20127	0	24	1	445
						22521	9									
01	117738 X	77603	-0-	-40135	-0-	301	1	62005	3	N	13906	13858	0	12	1	481
						15297	9									
02	110142 X	48909	-0-	-61233	-0-	176	1	38543	3	N	9264	9560	0			185
						10190	9									
03	117738 X	46908	-0-	-70830	-0-	1677	1	38116	3	N	6468	6568	0			85
						7115	9									
04	113940 X	35051	-0-	-78889	-0-	1522	1	27685	3	N	5313	5308	0			90
						5844	9									
05	117738 X	30201	-0-	-87537	-0-	1316	1	23738	3	N	4679	4682	0			87
						5147	9									

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

12	105023 X	79563	-0-	-25460	-0-	541	1	63318	3	N	14276	14029	0	16	1	310
						15704	9									
01	96565 X	54006	-0-	-42559	-0-	183	1	42954	3	N	9881	9841	0	9	1	341
						10869	9									
02	90335 X	37782	-0-	-52553	-0-	1181	1	31661	3	N	4491	4742	0			90
						4940	9									
03	96565 X	28820	-0-	-67745	-0-	1114	1	23318	3	N	3989	4026	0			53
						4388	9									
04	93450 X	30604	-0-	-62846	-0-	1881	1	24173	3	N	4136	4119	0			70
						4550	9									
*05	22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	1666	1	17439	3	N	3301	3310	0			61
						3631	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
12	0		47110	-0-	47110	47110	491	1	37906	3	Y	7921	7780	0			141
							8713	9									
01	0		98219	-0-	98219	145329	727	1	79153	3	Y	16672	16627	0	39	1	147
							18339	9									
02	223737	X	78408	-0-	-145329	-0-	578	1	65507	3	Y	11203	11258	0			92
							12323	9									
03	114452	X	68147	-0-	-46305	-0-	422	1	56955	3	Y	9791	9771	0			112
							10770	9									
04	110760	X	58757	-0-	-52003	-0-	421	1	49555	3	Y	7983	7926	0			169
							8781	9									
05	114452	X	53751	-0-	-60701	-0-	384	1	45751	3	Y	6924	6970	0			123
							7616	9									

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
12	0		54432	-0-	54432	54432	561	1	43750	3	Y	9201	9037	0			164
							10121	9									
01	0		119298	-0-	119298	173730	954	1	95378	3	Y	20878	20809	0	49	1	184
							22966	9									
02	266020	X	92290	-0-	-173730	-0-	722	1	76489	3	Y	13708	13780	0			112
							15079	9									
03	126914	X	81521	-0-	-45393	-0-	494	1	67059	3	Y	12698	12664	0			146
							13968	9									
04	122820	X	71098	-0-	-51722	-0-	534	1	59459	3	Y	10095	10028	0			213
							11105	9									
05	126914	X	59200	-0-	-67714	-0-	446	1	49732	3	Y	8202	8269	0			146
							9022	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
12	0		50922	-0-	50922	50922	461	1	43434	3	Y	6388	6274	0			114
							7027	9									
01	0		140599	-0-	140599	191521	998	1	119087	3	Y	18649	18555	0	44	1	164
							20514	9									
02	310037	X	118516	-0-	-191521	-0-	882	1	101565	3	Y	14608	14652	0			120
							16069	9									
03	129270	X	109163	-0-	-20107	-0-	699	1	93336	3	Y	13753	13715	0			158
							15128	9									
04	125100	X	94980	-0-	-30120	-0-	737	1	81680	3	Y	11421	11338	0			241
							12563	9									
05	129270	X	88213	-0-	-41057	-0-	684	1	76080	3	Y	10408	10464	0			185
							11449	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
12	0		79933	-0-	79933	144722	672	1	63656	3	Y	14186	14208	0			113
							15605	9									
01	0		63692	-0-	63692	208414	462	1	51747	3	Y	10439	10444	0			108
							11483	9									
02	251613	X	43199	-0-	-208414	-0-	304	1	34758	3	Y	7397	7416	0			89
							8137	9									
03	126573	X	34089	-0-	-92484	-0-	235	1	27294	3	Y	5964	5983	0			70
							6560	9									
04	122490	X	26696	-0-	-95794	-0-	769	1	21768	3	Y	3781	3812	0			39
							4159	9									
05	126573	X	9007	-0-	-117566	-0-	42	1	3813	3	Y	4684	4649	0			74
							5152	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	0		96980	-0-	96980	96980	407	1	79891	3	Y	15165	14628	0	13	1	524
							16682	9									
02	0		89128	-0-	89128	186108	304	1	73109	3	Y	14286	14525	0			285
							15715	9									
03	265305	X	79197	-0-	-186108	-0-	245	1	66436	3	Y	11378	11513	0			150
							12516	9									
04	104250	X	71634	-0-	-32616	-0-	361	1	60053	3	Y	10200	10235	0			115
							11220	9									
05	107725	X	65112	-0-	-42613	-0-	279	1	55169	3	Y	8785	8789	0			111
							9664	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

02	0		42521	-0-	42521	42521	374	1	36607	3	Y	5036	4931	0	4	1	101
							5540	9									
03	188843	X	146322	-0-	-42521	-0-	1871	1	122654	3	Y	19815	19607	0			309
							21797	9									
04	186960	X	105750	-0-	-81210	-0-	842	1	90685	3	Y	12930	13019	0			220
							14223	9									
05	193192	X	87117	-0-	-106075	-0-	697	1	76820	3	Y	8727	8785	0			162
							9600	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

12	95756	X	61072	-0-	-34684	-0-	534	1	48273	3	Y	11150	11145	0			155
							12265	9									
01	94116	X	48909	-0-	-45207	-0-	2511	1	39572	3	Y	6205	6175	0	5	1	180
							6826	9									
02	88044	X	32478	-0-	-55566	-0-	952	1	24453	3	Y	6430	6476	0	5	1	129
							7073	9									
03	94116	X	35157	-0-	-58959	-0-	1210	1	26817	3	Y	6482	6510	0			101
							7130	9									
04	91080	X	30536	-0-	-60544	-0-	1319	1	23504	3	Y	5194	5207	0			88
							5713	9									
05	94116	X	29244	-0-	-64872	-0-	1301	1	22984	3	Y	4508	4512	0			84
							4959	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

*02	0		44232	-0-	44232	44232	478	1	37681	3	Y	5521	5406	0	4	1	111
							6073	9									
*03	189535	X	145303	-0-	-44232	-0-	1164	1	123709	3	Y	18573	18394	0			290
							20430	9									
*04	DELQ PR		111494	-0-	111494	111494	860	1	96548	3	Y	12805	12877	0			218
							14086	9									
*05	207799	X	96305	-0-	-111494	-0-	772	1	84564	3	Y	9972	10005	0			185
							10969	9									

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

01	0		102844	-0-	102844	102844	406	1	85891	3	Y	15043	14510	0	13	1	520
							16547	9									
*02	198577	X	95733	-0-	-102844	-0-	278	1	80227	3	Y	13844	14088	0			276
							15228	9									
03	392181	X	80696	-0-	-311485	-0-	215	1	68558	3	Y	10839	10972	0			143
							11923	9									
04	379530	X	75038	-0-	-304492	-0-	344	1	63701	3	Y	9994	10024	0			113
							10993	9									
05	392181	X	74162	-0-	-318019	-0-	285	1	63593	3	Y	9349	9344	0			118
							10284	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
*11	66132	X	66132	-0-	-0-	-0-	766	1	50751	3	Y	13286	7272	0	5705	1	309
							14615	9									
*12	117087	X	88319	-0-	-28768	-0-	822	1	68951	3	Y	16860	16935	0			234
							18546	9									
*01	117087	X	63499	-0-	-53588	-0-	529	1	49620	3	Y	12136	12009	0	9	1	352
							13350	9									
*02	109533	X	48366	-0-	-61167	-0-	404	1	37261	3	Y	9728	9877	0	8	1	195
							10701	9									
*03	117087	X	37328	-0-	-79759	-0-	1251	1	29355	3	Y	6111	6211	0			95
							6722	9									
*04	113310	X	36890	-0-	-76420	-0-	1640	1	29333	3	Y	5379	5383	0			91
							5917	9									
*05	117087	X	40659	-0-	-76428	-0-	1813	1	32091	3	Y	6141	6118	0			114
							6755	9									

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

12	6603	X	3640	-0-	-2963	-0-	27	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4334	-0-	-1432	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2338	-0-	-1693	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3425	-0-	-884	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2492	-0-	-1708	-0-	369	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2300	-0-	-2040	-0-	106	1	2194	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

12	3038	X	1707	-0-	-1331	-0-	13	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2275	-0-	-509	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	786	-0-	-1674	-0-	116	1	670	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	525	-0-	-1893	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

12	465	N	256	-0-	-209	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
01	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
05	868	N	113	-0-	-755	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

12	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	3705	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
01	4464	X	4177	-0-	-287	-0-	3887	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4317	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4440	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4111	3	230	9	Y	209	209	1			-0-
05	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4052	3	218	9	Y	198	198	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

12	14973	X	11079	-0-	-3894	-0-	11079	3			Y	-0-					-0-
01	14973	X	10952	-0-	-4021	-0-	10952	3			Y	-0-					-0-
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	11077	-0-	-52	-0-	11077	3			Y	-0-					-0-
04	10770	X	10229	-0-	-541	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	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
12	7967	X	6336	-0-	-1631	-0-	6178	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
01	6665	X	5420	-0-	-1245	-0-	5278	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5843	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6416	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6718	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
*05	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	6912	3	149	9	Y	135	135	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

12	11346	X	6735	-0-	-4611	-0-	5397	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
01	11873	X	783	-0-	-11090	-0-	538	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
02	11107	X	-0-	-0-	-11107	-0-					Y	-0-					-0-
03	11873	X	6571	-0-	-5302	-0-	5331	3	1240	9	Y	1127	1127	1			-0-
04	10590	X	6455	-0-	-4135	-0-	5321	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
05	6727	X	5486	-0-	-1241	-0-	4462	3	1024	9	Y	931	930	1	1	8	-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

12	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2903	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
01	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3004	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	3161	X	2360	-0-	-801	-0-	2320	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	2890	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2953	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2785	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

12	7378	X	4562	-0-	-2816	-0-	3317	3	1245	9	Y	1132	1118	1	14	8	-0-
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	4478	3	1971	9	Y	1792	1791	1	1	8	-0-
02	8062	X	6237	-0-	-1825	-0-	4311	3	1926	9	Y	1751	1751	1			-0-
03	8618	X	4711	-0-	-3907	-0-	3268	3	1443	9	Y	1312	1312	1			-0-
04	8340	X	4624	-0-	-3716	-0-	3150	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
05	6665	X	3547	-0-	-3118	-0-	2136	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

12	16089	X	12525	-0-	-3564	-0-	9963	3	2562	9	Y	2329	2329	1			-0-
01	16089	X	10154	-0-	-5935	-0-	8028	3	2126	9	Y	1933	1933	1			-0-
02	15051	X	8517	-0-	-6534	-0-	6674	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
03	16089	X	7291	-0-	-8798	-0-	5509	3	1782	9	Y	1620	1620	1			-0-
04	14670	X	7212	-0-	-7458	-0-	5365	3	1847	9	Y	1679	1679	1			-0-
05	12524	X	3614	-0-	-8910	-0-	2484	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

12	7130	X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	5744	-0-	-1386	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5350	-0-	-885	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5801	-0-	-275	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826	X	9383	-0-	-4443	-0-	7886	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
01	13826	X	7033	-0-	-6793	-0-	5869	3	1164	9	Y	1058	1057	1	1	8	-0-
02	12934	X	6474	-0-	-6460	-0-	5198	3	1276	9	Y	1160	1160	1			-0-
03	11811	X	5429	-0-	-6382	-0-	4248	3	1181	9	Y	1074	1073	1	1	8	-0-
04	11430	X	5492	-0-	-5938	-0-	3720	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-
05	9393	X	4748	-0-	-4645	-0-	3854	3	894	9	Y	813	812	1	1	8	-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

12	7285	X	6736	-0-	-549	-0-	5921	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
01	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	4979	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
02	6177	X	5924	-0-	-253	-0-	5162	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
03	6727	X	5723	-0-	-1004	-0-	4965	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
04	6510	X	5525	-0-	-985	-0-	4778	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
05	6727	X	5182	-0-	-1545	-0-	4455	3	727	9	Y	661	661	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

12	8029	X	7666	-0-	-363	-0-	7611	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
01	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	7705	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	7511	X	7116	-0-	-395	-0-	7081	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	8029	X	7380	-0-	-649	-0-	7329	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8446	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7743	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

12	1457	X	1369	-0-	-88	-0-	220	1	420	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	166	1	1084	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	205	1	730	3	Y	529	529	1			-0-
							582	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	211	1	389	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	210	1	145	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	185	1	485	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

12	5270	X	4096	-0-	-1174	-0-	2910	3	1186	9	Y	1078	1078	1			-0-
01	5766	X	3711	-0-	-2055	-0-	2596	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
02	5394	X	3058	-0-	-2336	-0-	2165	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
03	5766	X	3427	-0-	-2339	-0-	2457	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5542	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
*05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4685	3	804	9	Y	731	731	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

12	12276	X	10475	-0-	-1801	-0-	8802	3	1673	9	Y	1521	1521	1			-0-
01	12059	X	5945	-0-	-6114	-0-	5026	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	9330	3	1991	9	Y	1810	1810	1			-0-
03	11129	X	10109	-0-	-1020	-0-	8326	3	1783	9	Y	1621	1621	1			-0-
04	10740	X	9885	-0-	-855	-0-	8187	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
05	12090	X	9586	-0-	-2504	-0-	8009	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3282	-0-	-221	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
02	3248 X	1256	-0-	-1992	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

12	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	3529	3	802	9	N	729	729	1			-0-
01	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	3512	3	781	9	N	710	710	1			-0-
02	4205 X	3846	-0-	-359	-0-	3129	3	717	9	N	652	652	1			-0-
03	4433 X	3995	-0-	-438	-0-	3244	3	751	9	N	683	683	1			-0-
04	4290 X	4154	-0-	-136	-0-	3394	3	760	9	N	691	691	1			-0-
*05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	3580	3	814	9	N	740	740	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

12	9207 X	7492	-0-	-1715	-0-	7243	3	249	9	N	226	226	1			-0-
01	9207 X	7550	-0-	-1657	-0-	7277	3	273	9	N	248	248	1			-0-
02	8236 X	7379	-0-	-857	-0-	7114	3	265	9	N	241	241	1			-0-
03	8401 X	7673	-0-	-728	-0-	7407	3	266	9	N	242	242	1			-0-
04	7800 X	7434	-0-	-366	-0-	7193	3	241	9	N	219	219	1			-0-
05	7874 X	7360	-0-	-514	-0-	7130	3	230	9	N	209	209	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

12	1209 N	871	-0-	-338	-0-	405	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
01	1240 N	711	-0-	-529	-0-	279	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
02	1073 N	560	-0-	-513	-0-	222	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
03	868 N	648	-0-	-220	-0-	259	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	633	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
*05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	470	3	499	9	Y	454	454	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

12	7316 X	6831	-0-	-485	-0-	6065	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
01	7037 X	6046	-0-	-991	-0-	5369	3	677	9	Y	615	615	1			-0-
02	6438 X	5983	-0-	-455	-0-	5358	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
03	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6327	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
04	6600 X	6592	-0-	-8	-0-	5950	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
05	6820 X	6435	-0-	-385	-0-	5812	3	623	9	Y	566	566	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 #: 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
*06	10920	X	7904	-0-	-3016	-0-	5696	3	2208	9	N	2007	2007	1			-0-
*07	11284	X	8324	-0-	-2960	-0-	6012	3	2312	9	N	2102	2102	1			-0-
*08	9982	X	8036	-0-	-1946	-0-	5901	3	2135	9	N	1941	1941	1			-0-
*09	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	5671	3	2005	9	N	1823	1823	1			-0-
*10	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	137	1	6436	3	N	1991	1991	1			-0-
							2190	9									
*11	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	184	1	5872	3	N	1835	1835	1			-0-
							2019	9									
*12	8339	X	8222	-0-	-117	-0-	189	1	5981	3	N	1865	1865	1			-0-
							2052	9									
*01	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	141	1	5894	3	N	1946	1946	1			-0-
							2141	9									
*02	8323	X	8141	-0-	-182	-0-	1	1	6330	3	N	1645	1645	1			-0-
							1810	9									
*03	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	6341	3	1811	9	N	1646	1646	1			-0-
*04	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	5985	3	1671	9	N	1519	1519	1			-0-
*05	8711	X	7303	-0-	-1408	-0-	5686	3	1617	9	N	1470	1470	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

12	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	9520	3	767	9	N	697	697	1			-0-
01	11129	X	9957	-0-	-1172	-0-	9222	3	735	9	N	668	668	1			-0-
02	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	9874	3	680	9	N	618	618	1			-0-
03	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12299	3	880	9	N	800	800	1			-0-
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	10617	3	694	9	N	631	631	1			-0-
05	11284	X	10837	-0-	-447	-0-	10168	3	669	9	N	608	608	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

12	8463	X	4759	-0-	-3704	-0-	3699	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
01	8401	X	3062	-0-	-5339	-0-	2365	3	697	9	N	634	634	1			-0-
02	6699	X	3924	-0-	-2775	-0-	3044	3	880	9	N	800	800	1			-0-
03	5797	X	3783	-0-	-2014	-0-	2892	3	891	9	N	810	810	1			-0-
04	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	2304	3	658	9	N	598	598	1			-0-
05	4774	X	1782	-0-	-2992	-0-	1439	3	343	9	N	312	312	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

12	17856	X	13957	-0-	-3899	-0-	13330	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
01	17050	X	13403	-0-	-3647	-0-	12786	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16124	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
03	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	16346	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14221	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
05	18011	X	14449	-0-	-3562	-0-	13885	3	564	9	Y	513	513	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

12	21018	X	14504	-0-	-6514	-0-	10423	3	4081	9	Y	3710	3710	1			-0-
01	21018	X	14331	-0-	-6687	-0-	9092	3	5239	9	Y	4763	4762	1	1	8	-0-
02	19662	X	11669	-0-	-7993	-0-	8373	3	3296	9	Y	2996	2995	1	1	8	-0-
03	21018	X	6573	-0-	-14445	-0-	4244	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
04	19110	X	6845	-0-	-12265	-0-	3774	3	3071	9	Y	2792	2790	1	2	8	-0-
05	14508	X	1268	-0-	-13240	-0-	822	3	446	9	Y	405	405	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	12319	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-
01	13175	X	12593	-0-	-582	-0-	10027	3	2566	9	Y	2333	2333	1			-0-
02	12325	X	11569	-0-	-756	-0-	9201	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
03	15841	X	11417	-0-	-4424	-0-	9109	3	2308	9	Y	2098	2098	1			-0-
04	15330	X	11253	-0-	-4077	-0-	8994	3	2259	9	Y	2054	2054	1			-0-
05	15841	X	10958	-0-	-4883	-0-	8770	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

12	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

12	5177	X	4506	-0-	-671	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4041	-0-	-338	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4149	-0-	-291	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

12	5084	X	3984	-0-	-1100	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4397	-0-	-687	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3753	-0-	-336	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3508	-0-	-752	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

12	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	12705	3	2394	9	Y	2176	2176	1			-0-
01	25265	X	14410	-0-	-10855	-0-	12413	3	1997	9	Y	1815	1815	1			-0-
02	23635	X	10376	-0-	-13259	-0-	8706	3	1670	9	Y	1518	1518	1			-0-
03	25265	X	8131	-0-	-17134	-0-	6720	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
04	19290	X	6973	-0-	-12317	-0-	5614	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
05	15097	X	6997	-0-	-8100	-0-	5823	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

12	11470	X	10180	-0-	-1290	-0-	9024	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
01	11098	X	9968	-0-	-1130	-0-	8866	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10022	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
03	10509	X	10113	-0-	-396	-0-	9241	3	872	9	Y	793	793	1			-0-
04	10170	X	9363	-0-	-807	-0-	8564	3	799	9	Y	726	726	1			-0-
05	11718	X	9483	-0-	-2235	-0-	8680	3	803	9	Y	730	730	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2189	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
01	3627	X	2751	-0-	-876	-0-	2003	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
02	3393	X	2487	-0-	-906	-0-	1815	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
03	3627	X	2484	-0-	-1143	-0-	1801	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
04	3180	X	2604	-0-	-576	-0-	1976	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	1994	3	648	9	Y	589	589	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

12	9486	X	5050	-0-	-4436	-0-	3948	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-
01	7781	X	6094	-0-	-1687	-0-	4748	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
02	6351	X	5373	-0-	-978	-0-	4082	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
03	6572	X	5158	-0-	-1414	-0-	3959	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
04	6210	X	4899	-0-	-1311	-0-	3740	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
05	6107	X	5007	-0-	-1100	-0-	3810	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

12	17794	X	14652	-0-	-3142	-0-	14397	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
01	17205	X	14604	-0-	-2601	-0-	14339	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
02	15080	X	13165	-0-	-1915	-0-	12931	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
03	15252	X	13868	-0-	-1384	-0-	13625	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
04	14550	X	13053	-0-	-1497	-0-	12841	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
05	14663	X	13428	-0-	-1235	-0-	13218	3	210	9	Y	191	191	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

12	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	8300	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
01	10416	X	9842	-0-	-574	-0-	7820	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
02	10556	X	8623	-0-	-1933	-0-	6701	3	1922	9	Y	1747	1747	1			-0-
03	11284	X	8921	-0-	-2363	-0-	6988	3	1933	9	Y	1757	1757	1			-0-
04	10170	X	8357	-0-	-1813	-0-	6902	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
05	10509	X	7877	-0-	-2632	-0-	6757	3	1120	9	Y	1018	1018	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

12	6665	X	5110	-0-	-1555	-0-	3591	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-
01	6665	X	4801	-0-	-1864	-0-	3489	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
02	5481	X	4098	-0-	-1383	-0-	2808	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
03	5425	X	4179	-0-	-1246	-0-	2855	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
04	5250	X	3912	-0-	-1338	-0-	2682	3	1230	9	Y	1118	1118	1			-0-
05	5115	X	3792	-0-	-1323	-0-	2609	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

*12	19468	X	17482	-0-	-1986	-0-	17454	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*01	19003	X	16549	-0-	-2454	-0-	16521	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*02	17719	X	17090	-0-	-629	-0-	17077	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19925	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	18005	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	18414	X	17515	-0-	-899	-0-	17502	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

12	14446	X	13280	-0-	-1166	-0-	12445	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
01	14446	X	12829	-0-	-1617	-0-	12051	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
02	13050	X	11744	-0-	-1306	-0-	11036	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
03	13764	X	12667	-0-	-1097	-0-	11907	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
04	12960	X	12598	-0-	-362	-0-	11890	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
05	13268	X	12875	-0-	-393	-0-	12182	3	693	9	Y	630	630	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28055	X	24899	-0-	-3156	-0-	466	1	21647	3	Y	2533	2533	1			-0-
							2786	9									
11	26490	X	22232	-0-	-4258	-0-	586	1	18705	3	Y	2674	2674	1			-0-
							2941	9									
12	27373	X	19910	-0-	-7463	-0-	542	1	17157	3	Y	2010	2010	1			-0-
							2211	9									
01	27373	X	20537	-0-	-6836	-0-	428	1	17875	3	Y	2031	2031	1			-0-
							2234	9									
02	24041	X	21026	-0-	-3015	-0-	3	1	18846	3	Y	1979	1979	1			-0-
							2177	9									
03	25389	X	22703	-0-	-2686	-0-	20490	3	2213	9	Y	2012	2012	1			-0-
04	22230	X	20991	-0-	-1239	-0-	18976	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
05	22475	X	20646	-0-	-1829	-0-	18730	3	1916	9	Y	1742	1742	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

12	10664	X	8514	-0-	-2150	-0-	6722	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
01	10664	X	8632	-0-	-2032	-0-	6859	3	1773	9	Y	1612	1609	1	3	8	-0-
02	12296	X	6282	-0-	-6014	-0-	4883	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
03	11594	X	6842	-0-	-4752	-0-	5599	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-
04	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	12698	3	2780	9	Y	2527	2527	1			-0-
*05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	8340	3	1934	9	Y	1758	1758	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

12	7161	X	5482	-0-	-1679	-0-	4466	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
01	7161	X	4981	-0-	-2180	-0-	4100	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
02	6293	X	5008	-0-	-1285	-0-	4224	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
03	9765	X	4277	-0-	-5488	-0-	3466	3	811	9	Y	737	737	1			-0-
04	9900	X	4029	-0-	-5871	-0-	3266	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
05	5487	X	3823	-0-	-1664	-0-	3072	3	751	9	Y	683	683	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

12	5642	X	4621	-0-	-1021	-0-	3936	3	685	9	Y	623	623	1			-0-
01	5394	X	4532	-0-	-862	-0-	3858	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
02	4901	X	4506	-0-	-395	-0-	3915	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
03	5115	X	4569	-0-	-546	-0-	4026	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
04	4590	X	4314	-0-	-276	-0-	3810	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
05	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	3820	3	494	9	Y	449	449	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

12	11997	X	11920	-0-	-77	-0-	11920	3			Y	-0-					-0-
01	11532	X	11329	-0-	-203	-0-	11329	3			Y	-0-					-0-
02	10353	X	9808	-0-	-545	-0-	9808	3			Y	-0-					-0-
03	11842	X	9984	-0-	-1858	-0-	9984	3			Y	-0-					-0-
04	11460	X	9275	-0-	-2185	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
05	11842	X	8583	-0-	-3259	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

12	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	2402	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
01	4371	X	2838	-0-	-1533	-0-	2028	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
02	4089	X	2056	-0-	-2033	-0-	1604	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
03	3503	X	2703	-0-	-800	-0-	1764	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
04	3390	X	1895	-0-	-1495	-0-	1271	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
05	3503	X	1356	-0-	-2147	-0-	917	3	439	9	Y	399	399	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17794	X	9556	-0-	-8238	-0-	7513	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-
01	13950	X	5725	-0-	-8225	-0-	3556	3	2169	9	Y	1972	1971	1	1	8	-0-
02	12441	X	1358	-0-	-11083	-0-	912	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
03	9548	X	2572	-0-	-6976	-0-	1744	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
04	9240	X	417	-0-	-8823	-0-	326	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-					-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	239	1	1054	3	N	454	454	1			-0-
							499	9									
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	809	3	N	415	415	1			-0-
							457	9									
02	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	950	3	N	657	657	1			-0-
							723	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	206	1	846	3	N	835	835	1			-0-
							919	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	211	1	790	3	N	812	812	1			-0-
							893	9									
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	203	1	781	3	N	637	637	1			-0-
							701	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8197	-0-	-731	-0-	6538	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
01	8928	X	7913	-0-	-1015	-0-	6385	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
02	8352	X	7916	-0-	-436	-0-	6623	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	7831	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	7165	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
05	8463	X	8291	-0-	-172	-0-	7031	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7043	-0-	-676	-0-	7043	3			Y	-0-					-0-
02	7221	X	6081	-0-	-1140	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6324	-0-	-1395	-0-	6324	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	5859	-0-	-981	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	5582	-0-	-1455	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5331	-0-	-838	-0-	4371	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
01	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	4430	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	5304	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5376	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	4960	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
05	6665	X	5809	-0-	-856	-0-	5004	3	805	9	Y	732	732	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	11146	-0-	-1905	-0-	10033	3	1113	9	Y	1012	1012	1			-0-
01	12617	X	11081	-0-	-1536	-0-	9988	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
02	11658	X	11260	-0-	-398	-0-	10244	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
03	11997	X	11379	-0-	-618	-0-	10442	3	937	9	Y	852	852	1			-0-
04	11160	X	10427	-0-	-733	-0-	9539	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
05	12028	X	10312	-0-	-1716	-0-	9442	3	870	9	Y	791	791	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	6659	-0-	-1060	-0-	4488	3	2171	9	Y	1974	1974	1			-0-
01	7626 X	5516	-0-	-2110	-0-	3811	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
02	6699 X	5715	-0-	-984	-0-	3945	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
03	6665 X	5380	-0-	-1285	-0-	3682	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
04	6450 X	5425	-0-	-1025	-0-	3740	3	1685	9	Y	1532	1532	1			-0-
05	6665 X	5417	-0-	-1248	-0-	3749	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

12	4929 X	4602	-0-	-327	-0-	3569	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4051	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
02	4611 X	4132	-0-	-479	-0-	3144	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
03	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	2959	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
04	4950 X	4079	-0-	-871	-0-	3074	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
05	5115 X	3083	-0-	-2032	-0-	2334	3	749	9	Y	681	681	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

*10	10075 X	7364	-0-	-2711	-0-	56	1	5206	3	Y	1911	1911	1			-0-
						2102	9									
11	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	159	1	5083	3	Y	1915	1915	1			-0-
						2107	9									
12	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	169	1	5344	3	Y	2085	2085	1			-0-
						2294	9									
01	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	124	1	5171	3	Y	1960	1960	1			-0-
						2156	9									
02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	1	1	7950	3	Y	2182	2182	1			-0-
						2400	9									
03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	7338	3	2047	9	Y	1861	1861	1			-0-
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	5596	3	1757	9	Y	1597	1597	1			-0-
*05	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	5690	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

*10	10044 X	9806	-0-	-238	-0-	175	1	8462	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									
11	9570 X	9273	-0-	-297	-0-	248	1	7934	3	Y	992	992	1			-0-
						1091	9									
12	9858 X	9655	-0-	-203	-0-	260	1	8232	3	Y	1057	1057	1			-0-
						1163	9									
01	9982 X	9806	-0-	-176	-0-	203	1	8467	3	Y	1033	1033	1			-0-
						1136	9									
02	9338 X	8778	-0-	-560	-0-	1	1	7959	3	Y	744	744	1			-0-
						818	9									
03	9982 X	8772	-0-	-1210	-0-	7893	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
04	9480 X	8844	-0-	-636	-0-	7963	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
05	9796 X	8918	-0-	-878	-0-	8075	3	843	9	Y	766	766	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

12	5363 X	4758	-0-	-605	-0-	3696	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
01	5363 X	4813	-0-	-550	-0-	3761	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
02	4408 X	4246	-0-	-162	-0-	3271	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
03	4743 X	4107	-0-	-636	-0-	3183	3	924	9	Y	840	840	1			-0-
04	4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3142	3	854	9	Y	776	776	1			-0-
05	4805 X	4131	-0-	-674	-0-	3251	3	880	9	Y	800	800	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	6807	-0-	-664	-0-	5168	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
01	7254 X	6150	-0-	-1104	-0-	4656	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
02	6670 X	6172	-0-	-498	-0-	4617	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-
03	7130 X	5889	-0-	-1241	-0-	4413	3	1476	9	Y	1342	1342	1			-0-
04	6900 X	6086	-0-	-814	-0-	4547	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-
05	6820 X	5990	-0-	-830	-0-	4507	3	1483	9	Y	1348	1348	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

12	1333 X	1099	-0-	-234	-0-	762	3	337	9	N	306	306	1			-0-
01	1333 X	1159	-0-	-174	-0-	718	3	441	9	N	401	400	1	1	8	-0-
02	1334 X	609	-0-	-725	-0-	397	3	212	9	N	193	193	1			-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1151	3	509	9	N	463	463	1			-0-
*05	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	972	3	449	9	N	408	408	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

12	25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	25446	3	395	9	N	359	359	1			-0-
01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7152	3	149	9	N	135	135	1			-0-
02	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15533	3	270	9	N	245	245	1			-0-
03	15252 X	10581	-0-	-4671	-0-	10388	3	193	9	N	175	175	1			-0-
04	14760 X	12089	-0-	-2671	-0-	11898	3	191	9	N	174	174	1			-0-
05	15252 X	11156	-0-	-4096	-0-	10979	3	177	9	N	161	161	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

12	9827 X	7764	-0-	-2063	-0-	6929	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
01	9827 X	7804	-0-	-2023	-0-	6976	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
02	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7507	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
03	8215 X	8148	-0-	-67	-0-	7480	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
04	7920 X	7528	-0-	-392	-0-	6905	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
05	8215 X	7502	-0-	-713	-0-	6906	3	596	9	Y	542	542	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

12	9083 X	8009	-0-	-1074	-0-	7072	3	937	9	Y	852	852	1			-0-
01	8773 X	7902	-0-	-871	-0-	6979	3	923	9	Y	839	839	1			-0-
02	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8341	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	8438	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7657	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
05	9765 X	8331	-0-	-1434	-0-	7626	3	705	9	Y	641	641	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

*10	8556 X	8260	-0-	-296	-0-	130	1	6269	3	Y	1692	1692	1			-0-
						1861	9									
11	8100 X	7781	-0-	-319	-0-	184	1	5888	3	Y	1554	1554	1			-0-
						1709	9									
12	8370 X	7901	-0-	-469	-0-	186	1	5903	3	Y	1647	1647	1			-0-
						1812	9									
01	8401 X	8309	-0-	-92	-0-	151	1	6315	3	Y	1675	1675	1			-0-
						1843	9									
02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1	1	6633	3	Y	1472	1472	1			-0-
						1619	9									
03	8401 X	8383	-0-	-18	-0-	6747	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-
04	8040 X	7870	-0-	-170	-0-	6348	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-
05	8835 X	7936	-0-	-899	-0-	6412	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	1965	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
01	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	1912	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
02	2465	X	1977	-0-	-488	-0-	1778	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
03	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	1774	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
04	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	1851	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
05	2232	X	2170	-0-	-62	-0-	1921	3	249	9	Y	226	226	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	14037	-0-	-1277	-0-	11930	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
01	15314	X	7239	-0-	-8075	-0-	6179	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
02	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	11926	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
03	14043	X	12544	-0-	-1499	-0-	10637	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
04	13590	X	12023	-0-	-1567	-0-	10215	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
05	15066	X	11603	-0-	-3463	-0-	9873	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	16259	-0-	-1659	-0-	14157	3	2102	9	Y	1911	1910	1	1	8	-0-
01	17918	X	14753	-0-	-3165	-0-	12798	3	1955	9	Y	1777	1777	1			-0-
02	15805	X	14557	-0-	-1248	-0-	12597	3	1960	9	Y	1782	1782	1			-0-
03	16244	X	13944	-0-	-2300	-0-	12081	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
04	15720	X	13990	-0-	-1730	-0-	12109	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
05	16244	X	13906	-0-	-2338	-0-	12089	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-

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
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	3689	3	597	9	Y	543	543	1			-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4089	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3036	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
03	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	3203	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
04	4470	X	3408	-0-	-1062	-0-	2877	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
05	4619	X	3772	-0-	-847	-0-	2985	3	787	9	Y	715	715	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 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
12	20026	X	19497	-0-	-529	-0-	13425	3	6072	9	Y	5520	5520	1			-0-
01	20026	X	13267	-0-	-6759	-0-	8663	3	4604	9	Y	4185	4183	1	2	8	-0-
02	18937	X	16625	-0-	-2312	-0-	11563	3	5062	9	Y	4602	4602	1			-0-
03	19499	X	16213	-0-	-3286	-0-	11509	3	4704	9	Y	4276	4276	1			-0-
04	18870	X	13906	-0-	-4964	-0-	9848	3	4058	9	Y	3689	3689	1			-0-
05	19499	X	12364	-0-	-7135	-0-	8731	3	3633	9	Y	3303	3303	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 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
12	5828	X	5057	-0-	-771	-0-	4756	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
01	5549	X	4934	-0-	-615	-0-	4653	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
02	5104	X	4442	-0-	-662	-0-	4169	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
03	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	4602	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
04	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	4574	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
05	5053	X	4957	-0-	-96	-0-	4691	3	266	9	Y	242	242	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4469	-0-	-832	-0-	4465	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	4518	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	4582	X	4548	-0-	-34	-0-	4540	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4779	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4867	X	4021	-0-	-846	-0-	4019	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	2278	-0-	-9223	-0-	1950	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	9471	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	8129	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	7358	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
04	10680	X	6169	-0-	-4511	-0-	5276	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
05	11036	X	7479	-0-	-3557	-0-	6351	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
02	2842	X	2543	-0-	-299	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	9233	3	3803	9	Y	3457	3457	1			-0-
01	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	7919	3	3392	9	Y	3084	3084	1			-0-
02	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	7180	3	3240	9	Y	2945	2945	1			-0-
03	10571	X	10033	-0-	-538	-0-	6963	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
04	10230	X	9251	-0-	-979	-0-	6377	3	2874	9	Y	2613	2613	1			-0-
05	10571	X	9930	-0-	-641	-0-	6932	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17205	X	14789	-0-	-2416	-0-	14789	3			Y	-0-					-0-
*01	16430	X	14498	-0-	-1932	-0-	14497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16645	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	3			Y	-0-					-0-
04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	3			Y	-0-					-0-
05	16957	X	14203	-0-	-2754	-0-	14203	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2815	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	2457	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
02	2842	X	2224	-0-	-618	-0-	2162	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
03	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2479	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2733	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2716	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	2615	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
01	2852	X	2666	-0-	-186	-0-	1731	3	935	9	Y	850	850	1			-0-
02	2900	X	2884	-0-	-16	-0-	1914	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
03	4092	X	2609	-0-	-1483	-0-	1679	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
04	3960	X	1910	-0-	-2050	-0-	1326	3	584	9	Y	531	531	1			-0-
05	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	201	1	2243	3	Y	867	867	1			-0-
							954	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

12	16213	X	12776	-0-	-3437	-0-	12726	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
01	14756	X	12237	-0-	-2519	-0-	12185	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	12847	X	11355	-0-	-1492	-0-	11320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	13733	X	11872	-0-	-1861	-0-	11835	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	12930	X	11172	-0-	-1758	-0-	11139	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	12772	X	11244	-0-	-1528	-0-	11213	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

12	7688	X	7200	-0-	-488	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	7368	-0-	-10	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
02	6786	X	6268	-0-	-518	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6393	-0-	-861	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
04	7140	X	5550	-0-	-1590	-0-	5550	3			Y	-0-					-0-
05	7378	X	5506	-0-	-1872	-0-	5506	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

*10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	52	1	5723	3	Y	1904	1904	1			-0-
							2094	9									
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	4922	3	Y	1658	1658	1			-0-
							1824	9									
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	149	1	4730	3	Y	1612	1612	1			-0-
							1773	9									
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	1589	1589	1			-0-
							1748	9									
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	1	1	5382	3	Y	1476	1476	1			-0-
							1624	9									
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	5453	3	1646	9	Y	1496	1496	1			-0-
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	4998	3	1418	9	Y	1289	1289	1			-0-
*05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5150	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

*10	4712	X	3868	-0-	-844	-0-	27	1	2720	3	Y	1019	1019	1			-0-
							1121	9									
11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	85	1	2719	3	Y	1036	1036	1			-0-
							1140	9									
12	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	89	1	2829	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
01	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	63	1	2642	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
02	3799	X	3487	-0-	-312	-0-	2573	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
03	4123	X	3813	-0-	-310	-0-	2832	3	981	9	Y	892	892	1			-0-
04	3990	X	3591	-0-	-399	-0-	2665	3	926	9	Y	842	842	1			-0-
05	4123	X	3606	-0-	-517	-0-	2713	3	893	9	Y	812	812	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	5663	3	1790	9	Y	1627	1627	1			-0-
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5300	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
02	7540	X	6816	-0-	-724	-0-	5144	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
03	8060	X	6340	-0-	-1720	-0-	4812	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
04	7800	X	6530	-0-	-1270	-0-	4960	3	1570	9	Y	1427	1427	1			-0-
*05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	5721	3	1823	9	Y	1657	1657	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

12	10385	X	9149	-0-	-1236	-0-	9149	3			Y	-0-					-0-
01	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	3			Y	-0-					-0-
02	9628	X	9025	-0-	-603	-0-	9025	3			Y	-0-					-0-
03	10292	X	9155	-0-	-1137	-0-	9155	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8706	-0-	-714	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	7146	-0-	-2495	-0-	7146	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	765384					Y	-0-					-0-
03	0	Z	16	-0-	16	765400	16	3			Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

12	8153	X	7341	-0-	-812	-0-	7341	3			Y	-0-					-0-
01	7967	X	7201	-0-	-766	-0-	7201	3			Y	-0-					-0-
02	7134	X	6495	-0-	-639	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	6704	-0-	-705	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
04	7110	X	6224	-0-	-886	-0-	6224	3			Y	-0-					-0-
05	7347	X	6095	-0-	-1252	-0-	6095	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

*10	11563	X	10066	-0-	-1497	-0-	82	1	7788	3	Y	1996	1996	1			-0-
							2196	9									
11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	216	1	6890	3	Y	2174	2174	1			-0-
							2391	9									
12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	235	1	7460	3	Y	2991	2991	1			-0-
							3290	9									
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	191	1	7962	3	Y	2811	2811	1			-0-
							3092	9									
02	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1	1	8058	3	Y	1871	1871	1			-0-
							2058	9									
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	8126	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	7451	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-
*05	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	7628	3	1750	9	Y	1591	1591	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
*10	5022	X	2819	-0-	-2203	-0-	20	1	1988	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									
11	3870	X	2639	-0-	-1231	-0-	54	1	1724	3	Y	783	783	1			-0-
							861	9									
12	3999	X	3215	-0-	-784	-0-	68	1	2169	3	Y	889	889	1			-0-
							978	9									
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2382	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	2560	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	2482	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	2551	3	1284	9	Y	1167	1167	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
*10	6076	X	5202	-0-	-874	-0-	40	1	3528	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	1535	1535	1			-0-
							1689	9									
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	112	1	3558	3	Y	1360	1360	1			-0-
							1496	9									
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	92	1	3828	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1	1	4345	3	Y	1250	1250	1			-0-
							1375	9									
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	4911	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4594	3	1301	9	Y	1183	1183	1			-0-
*05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	4629	3	1436	9	Y	1305	1305	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
*10	6355	X	4977	-0-	-1378	-0-	38	1	3523	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	113	1	3605	3	Y	1228	1228	1			-0-
							1351	9									
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	143	1	4536	3	Y	1257	1257	1			-0-
							1383	9									
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	99	1	4116	3	Y	1304	1304	1			-0-
							1434	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	1	1	3712	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4094	3	1242	9	Y	1129	1129	1			-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	3860	3	1173	9	Y	1066	1066	1			-0-
*05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	3988	3	1260	9	Y	1145	1145	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
12	18941	X	17506	-0-	-1435	-0-	17506	3			Y	-0-					-0-
01	17918	X	16574	-0-	-1344	-0-	16574	3			Y	-0-					-0-
02	15863	X	14870	-0-	-993	-0-	14870	3			Y	-0-					-0-
03	17515	X	15463	-0-	-2052	-0-	15463	3			Y	-0-					-0-
04	16950	X	14533	-0-	-2417	-0-	14533	3			Y	-0-					-0-
05	17515	X	9493	-0-	-8022	-0-	9493	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
12	5022	X	3780	-0-	-1242	-0-	3337	3	443	9	Y	403	402	1	1	8	-0-
01	4681	X	3598	-0-	-1083	-0-	3193	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
02	4321	X	4230	-0-	-91	-0-	3569	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3752	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	3565	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
05	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	3522	3	465	9	Y	423	423	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	7575	-0-	-2252	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
01	9393	X	7848	-0-	-1545	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
02	8149	X	6597	-0-	-1552	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	7207	-0-	-1256	-0-	7207	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7148	-0-	-622	-0-	7148	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	2049	3	974	9	Y	885	885	1			-0-
01	3627	X	1487	-0-	-2140	-0-	952	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
02	3393	X	2891	-0-	-502	-0-	1884	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-
03	3627	X	710	-0-	-2917	-0-	445	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	1850	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	2282	3	1007	9	Y	915	915	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	12667	-0-	-2368	-0-	11359	3	1308	9	Y	1189	1189	1			-0-
01	14601	X	12489	-0-	-2112	-0-	11194	3	1295	9	Y	1177	1177	1			-0-
02	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	14661	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
03	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	13686	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
04	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	13382	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
05	15035	X	14162	-0-	-873	-0-	13020	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	9664	-0-	-2581	-0-	185	1	8621	3	Y	780	780	1			-0-
							858	9									
01	11563	X	9857	-0-	-1706	-0-	88	1	8896	3	Y	794	794	1			-0-
							873	9									
02	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	9627	3	792	9	Y	720	720	1			-0-
03	10633	X	10580	-0-	-53	-0-	9826	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9201	3	760	9	Y	691	691	1			-0-
05	11129	X	9767	-0-	-1362	-0-	9071	3	696	9	Y	633	633	1			-0-

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	8231	-0-	-1565	-0-	157	1	7322	3	Y	684	684	1			-0-
							752	9									
01	9486	X	8148	-0-	-1338	-0-	73	1	7330	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
02	8700	X	8484	-0-	-216	-0-	7800	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
03	9052	X	8854	-0-	-198	-0-	8193	3	661	9	Y	601	601	1			-0-
04	8310	X	8119	-0-	-191	-0-	7489	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
05	9083	X	7966	-0-	-1117	-0-	7355	3	611	9	Y	555	555	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4186	-0-	-1301	-0-	2903	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
01	5487	X	3590	-0-	-1897	-0-	2605	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
02	5133	X	2866	-0-	-2267	-0-	1863	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
03	4185	X	3815	-0-	-370	-0-	2493	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	3140	3	1449	9	Y	1317	1317	1			-0-
05	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	2681	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029 X	7265	-0-	-764	-0-	7261	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	8029 X	6594	-0-	-1435	-0-	6590	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-
03	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7652	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	7170 X	7047	-0-	-123	-0-	6997	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	7998 X	6994	-0-	-1004	-0-	6973	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

12	11346 X	10160	-0-	-1186	-0-	8850	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
01	10943 X	10016	-0-	-927	-0-	8749	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	10921	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
03	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	11036	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
04	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	9476	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
05	12989 X	9900	-0-	-3089	-0-	8941	3	959	9	Y	872	872	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

12	23932 X	21932	-0-	-2000	-0-	21203	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
01	23188 X	20691	-0-	-2497	-0-	19983	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
02	21257 X	18693	-0-	-2564	-0-	18049	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
03	22723 X	19212	-0-	-3511	-0-	18538	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
04	21990 X	18357	-0-	-3633	-0-	17762	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
05	21917 X	18543	-0-	-3374	-0-	17975	3	568	9	Y	516	516	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

12	18445 X	15403	-0-	-3042	-0-	15403	3			Y	-0-					-0-
01	18445 X	15107	-0-	-3338	-0-	15107	3			Y	-0-					-0-
02	16269 X	12909	-0-	-3360	-0-	12909	3			Y	-0-					-0-
03	16554 X	14792	-0-	-1762	-0-	14792	3			Y	-0-					-0-
04	15450 X	13809	-0-	-1641	-0-	13809	3			Y	-0-					-0-
05	15407 X	13734	-0-	-1673	-0-	13734	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

12	12276 X	10397	-0-	-1879	-0-	9152	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
01	12276 X	10099	-0-	-2177	-0-	9110	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
02	11455 X	10448	-0-	-1007	-0-	9660	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
03	11191 X	10482	-0-	-709	-0-	9735	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
04	10830 X	9605	-0-	-1225	-0-	8946	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
05	11160 X	9601	-0-	-1559	-0-	8983	3	618	9	Y	562	562	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

12	18724 X	7533	-0-	-11191	-0-	5754	3	1779	9	Y	1617	1615	1	2	8	-0-
01	18724 X	14417	-0-	-4307	-0-	11115	3	3302	9	Y	3002	3002	1			-0-
02	16356 X	11806	-0-	-4550	-0-	9152	3	2654	9	Y	2413	2413	1			-0-
03	15872 X	12870	-0-	-3002	-0-	9969	3	2901	9	Y	2637	2637	1			-0-
04	13950 X	13265	-0-	-685	-0-	10342	3	2923	9	Y	2657	2657	1			-0-
05	14415 X	12702	-0-	-1713	-0-	9941	3	2761	9	Y	2510	2510	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

12	21421 X	20828	-0-	-593	-0-	19381	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
01	21421 X	20352	-0-	-1069	-0-	18940	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
02	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	21632	3	1368	9	Y	1244	1244	1			-0-
03	22763 X	22763	-0-	-0-	-0-	21425	3	1338	9	Y	1216	1216	1			-0-
04	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	20495	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
*05	21852 X	21852	-0-	-0-	-0-	20588	3	1264	9	Y	1149	1149	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10726 X	9709	-0-	-1017	-0-	9377	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
01	10664 X	9057	-0-	-1607	-0-	8685	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
02	9483 X	8337	-0-	-1146	-0-	8028	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
03	9982 X	9102	-0-	-880	-0-	8768	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9671	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
05	9703 X	9456	-0-	-247	-0-	9162	3	294	9	Y	267	267	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

12	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8518	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
01	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8444	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
02	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7967	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	8618 X	8413	-0-	-205	-0-	8333	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
04	8340 X	7598	-0-	-742	-0-	7521	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
05	8618 X	7717	-0-	-901	-0-	7640	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

12	7347 X	6222	-0-	-1125	-0-	6160	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
01	7347 X	6092	-0-	-1255	-0-	6003	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
02	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6786	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
03	6479 X	5247	-0-	-1232	-0-	5166	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6011	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
05	7502 X	5884	-0-	-1618	-0-	5732	3	152	9	Y	138	138	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

12	14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	3			Y	-0-					-0-
01	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	3			Y	-0-					-0-
02	13021 X	12959	-0-	-62	-0-	12959	3			Y	-0-					-0-
03	14446 X	13336	-0-	-1110	-0-	13336	3			Y	-0-					-0-
04	13980 X	12012	-0-	-1968	-0-	12012	3			Y	-0-					-0-
05	14446 X	10145	-0-	-4301	-0-	10145	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

12	10447 X	8659	-0-	-1788	-0-	8419	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
01	10137 X	8484	-0-	-1653	-0-	8275	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
02	9280 X	8056	-0-	-1224	-0-	7887	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
03	9703 X	8309	-0-	-1394	-0-	8142	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
04	9210 X	7916	-0-	-1294	-0-	7777	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
05	8649 X	8010	-0-	-639	-0-	7863	3	147	9	Y	134	134	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

12	17546 X	14826	-0-	-2720	-0-	13021	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
01	17546 X	14975	-0-	-2571	-0-	13231	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-
02	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15419	3	1954	9	Y	1776	1776	1			-0-
03	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	15570	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
04	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	14103	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
05	17546 X	15463	-0-	-2083	-0-	14007	3	1456	9	Y	1324	1324	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

12	11904 X	10878	-0-	-1026	-0-	10878	3			Y	-0-					-0-
01	11594 X	10596	-0-	-998	-0-	10596	3			Y	-0-					-0-
02	10469 X	9221	-0-	-1248	-0-	9221	3			Y	-0-					-0-
03	10912 X	9505	-0-	-1407	-0-	9505	3			Y	-0-					-0-
04	10530 X	8684	-0-	-1846	-0-	8684	3			Y	-0-					-0-
05	10881 X	6362	-0-	-4519	-0-	6362	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
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	7978	3	2388	9	Y	2171	2171	1			-0-
01	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	6295	3	2023	9	Y	1839	1839	1			-0-
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	5767	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
03	7440	X	7042	-0-	-398	-0-	5311	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	6055	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
*05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	6634	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

12	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	7341	3	2109	9	Y	1917	1917	1			-0-
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	6656	3	1946	9	Y	1769	1769	1			-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	5717	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-
03	7874	X	6751	-0-	-1123	-0-	5043	3	1708	9	Y	1553	1553	1			-0-
04	7620	X	7327	-0-	-293	-0-	5449	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
05	7874	X	7278	-0-	-596	-0-	5592	3	1686	9	Y	1533	1533	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	7330	3	2658	9	Y	2416	2416	1			-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	6529	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-
02	8149	X	7821	-0-	-328	-0-	5603	3	2218	9	Y	2016	2016	1			-0-
03	8711	X	7155	-0-	-1556	-0-	5156	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
04	8430	X	7733	-0-	-697	-0-	5570	3	2163	9	Y	1966	1966	1			-0-
05	8711	X	6612	-0-	-2099	-0-	4664	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

12	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	11657	3	4164	9	Y	3785	3785	1			-0-
01	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	10311	3	3770	9	Y	3427	3427	1			-0-
02	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	7873	3	2793	9	Y	2539	2539	1			-0-
03	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	7248	3	2778	9	Y	2525	2525	1			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	7620	3	3020	9	Y	2745	2745	1			-0-
*05	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	7380	3	2759	9	Y	2508	2508	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

*12	13237	X	11663	-0-	-1574	-0-	10672	3	991	9	Y	901	901	1			-0-
*01	13051	X	11709	-0-	-1342	-0-	10757	3	952	9	Y	865	865	1			-0-
*02	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	12283	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
03	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	12412	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	11397	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
05	13237	X	12044	-0-	-1193	-0-	11240	3	804	9	Y	731	731	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

12	18445	X	16595	-0-	-1850	-0-	14227	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
01	18445	X	11148	-0-	-7297	-0-	9380	3	1768	9	Y	1607	1607	1			-0-
02	17255	X	11422	-0-	-5833	-0-	9584	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
03	16585	X	10831	-0-	-5754	-0-	9082	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
04	16050	X	10263	-0-	-5787	-0-	8711	3	1552	9	Y	1411	1411	1			-0-
05	16585	X	11684	-0-	-4901	-0-	10145	3	1539	9	Y	1399	1399	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

12	10044	X	9592	-0-	-452	-0-	7433	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
01	10044	X	5268	-0-	-4776	-0-	4016	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
02	12035	X	6353	-0-	-5682	-0-	4623	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
03	12865	X	7212	-0-	-5653	-0-	5461	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
04	12450	X	7765	-0-	-4685	-0-	5866	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
05	9579	X	7032	-0-	-2547	-0-	5240	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5496	-0-	-1076	-0-	5496	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5515	-0-	-406	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-
02	5278	X	4767	-0-	-511	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4173	-0-	-1314	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4397	-0-	-943	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4067	-0-	-1451	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	7951	-0-	-822	-0-	7203	3	748	9	Y	680	680	1			-0-
01	8773	X	7936	-0-	-837	-0-	7189	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
02	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	8820	3	705	9	Y	641	641	1			-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8418	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	7608	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
05	8897	X	8056	-0-	-841	-0-	7494	3	562	9	Y	511	511	1			-0-

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
12	12090	X	6734	-0-	-5356	-0-	4766	3	1968	9	Y	1789	1789	1			-0-
01	12090	X	8109	-0-	-3981	-0-	5669	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-
02	9483	X	7260	-0-	-2223	-0-	5017	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
03	9238	X	6998	-0-	-2240	-0-	4896	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
04	8460	X	6989	-0-	-1471	-0-	4887	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
05	8122	X	6952	-0-	-1170	-0-	4898	3	2054	9	Y	1867	1867	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	7558	-0-	-1773	-0-	6727	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
01	8587	X	7621	-0-	-966	-0-	6878	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	8321	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	7596	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
04	7560	X	7517	-0-	-43	-0-	6927	3	590	9	Y	536	536	1			-0-
05	9672	X	7479	-0-	-2193	-0-	6904	3	575	9	Y	523	523	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 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
12	14973	X	11743	-0-	-3230	-0-	10463	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
01	14322	X	11973	-0-	-2349	-0-	10746	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-
02	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	14572	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
03	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	14230	3	1286	9	Y	1169	1169	1			-0-
04	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	12193	3	1154	9	Y	1049	1049	1			-0-
05	12958	X	12251	-0-	-707	-0-	11199	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 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
12	13516	X	12879	-0-	-637	-0-	10944	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
01	14260	X	12374	-0-	-1886	-0-	10566	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-
02	13340	X	12964	-0-	-376	-0-	11310	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
03	14260	X	13107	-0-	-1153	-0-	11475	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
04	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	10299	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
05	13857	X	10353	-0-	-3504	-0-	9101	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6620	-0-	-1037	-0-	6620	3			Y	-0-					-0-
01	7316	X	6472	-0-	-844	-0-	6472	3			Y	-0-					-0-
02	6177	X	5786	-0-	-391	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5722	-0-	-912	-0-	5722	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5532	-0-	-888	-0-	5532	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5376	-0-	-1258	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34906	X	30090	-0-	-4816	-0-	30090	3			Y	-0-					-0-
01	33728	X	29569	-0-	-4159	-0-	29569	3			Y	-0-					-0-
02	30334	X	27260	-0-	-3074	-0-	27260	3			Y	-0-					-0-
03	31930	X	28031	-0-	-3899	-0-	28031	3			Y	-0-					-0-
04	30060	X	26702	-0-	-3358	-0-	26702	3			Y	-0-					-0-
05	30101	X	27065	-0-	-3036	-0-	27065	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5305	-0-	-1422	-0-	3888	3	1417	9	Y	1288	1288	1			-0-
01	6727	X	5181	-0-	-1546	-0-	3882	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
02	5423	X	4688	-0-	-735	-0-	3314	3	1374	9	Y	1249	1249	1			-0-
03	5766	X	4630	-0-	-1136	-0-	3258	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
04	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	3723	3	1444	9	Y	1313	1313	1			-0-
05	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	3452	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	3507	-0-	-3964	-0-	2217	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
01	5394	X	3229	-0-	-2165	-0-	2029	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
02	4292	X	4077	-0-	-215	-0-	2547	3	1530	9	Y	1391	1391	1			-0-
03	4526	X	3415	-0-	-1111	-0-	1957	3	1458	9	Y	1325	1325	1			-0-
04	4380	X	3894	-0-	-486	-0-	2363	3	1531	9	Y	1392	1392	1			-0-
*05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	336	1	3806	3	Y	1576	1576	1			-0-
							1734	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	11077	-0-	-2439	-0-	8324	3	2753	9	Y	2503	2503	1			-0-
01	13516	X	8377	-0-	-5139	-0-	6550	3	1827	9	Y	1661	1661	1			-0-
02	12644	X	10615	-0-	-2029	-0-	7901	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-
03	12338	X	6532	-0-	-5806	-0-	4545	3	1987	9	Y	1806	1806	1			-0-
04	11040	X	10126	-0-	-914	-0-	7297	3	2829	9	Y	2572	2572	1			-0-
05	11346	X	7973	-0-	-3373	-0-	5892	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	9059	-0-	-2659	-0-	7082	3	1977	9	Y	1797	1797	1			-0-
01	11718	X	9398	-0-	-2320	-0-	7829	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
02	10063	X	8579	-0-	-1484	-0-	6327	3	2252	9	Y	2047	2047	1			-0-
03	9889	X	9113	-0-	-776	-0-	6804	3	2309	9	Y	2099	2099	1			-0-
04	9390	X	8725	-0-	-665	-0-	6446	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
05	9393	X	8712	-0-	-681	-0-	6084	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091 X	6426	-0-	-1665	-0-	5681	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
01	7905 X	6074	-0-	-1831	-0-	5305	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
02	7105 X	5438	-0-	-1667	-0-	4734	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
03	7595 X	5501	-0-	-2094	-0-	4795	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
04	6480 X	5454	-0-	-1026	-0-	4771	3	683	9	Y	621	621	1			-0-
05	6417 X	5396	-0-	-1021	-0-	4729	3	667	9	Y	606	606	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114 X	7218	-0-	-1896	-0-	6384	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
01	9114 X	7369	-0-	-1745	-0-	6511	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
02	8381 X	5872	-0-	-2509	-0-	5156	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
03	7471 X	6523	-0-	-948	-0-	5728	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
04	7230 X	6546	-0-	-684	-0-	5745	3	801	9	Y	728	728	1			-0-
05	7378 X	6599	-0-	-779	-0-	5844	3	755	9	Y	686	686	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454 X	10803	-0-	-2651	-0-	9425	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
01	13330 X	10430	-0-	-2900	-0-	9035	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
02	11571 X	9417	-0-	-2154	-0-	8208	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
03	11532 X	9383	-0-	-2149	-0-	8205	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
04	11010 X	9278	-0-	-1732	-0-	8122	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
05	10788 X	9072	-0-	-1716	-0-	7943	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	6898	-0-	-883	-0-	6843	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
01	7533 X	7082	-0-	-451	-0-	7025	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
02	6757 X	6099	-0-	-658	-0-	6047	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	7223 X	6529	-0-	-694	-0-	6476	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	6840 X	6596	-0-	-244	-0-	6550	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	7068 X	6689	-0-	-379	-0-	6645	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516 X	10725	-0-	-2791	-0-	10656	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
01	13516 X	10932	-0-	-2584	-0-	10858	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	11513 X	10893	-0-	-620	-0-	10843	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	11842 X	11350	-0-	-492	-0-	11294	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
04	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10901	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	11656 X	10581	-0-	-1075	-0-	10533	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074 X	10962	-0-	-3112	-0-	10369	3	593	9	N	539	539	1			-0-
01	13361 X	10415	-0-	-2946	-0-	9923	3	492	9	N	447	447	1			-0-
02	11687 X	9464	-0-	-2223	-0-	9011	3	453	9	N	412	412	1			-0-
03	11873 X	9728	-0-	-2145	-0-	9289	3	439	9	N	399	399	1			-0-
04	10680 X	9253	-0-	-1427	-0-	8809	3	444	9	N	404	404	1			-0-
05	10974 X	9170	-0-	-1804	-0-	8847	3	323	9	N	294	294	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9238	X	7671	-0-	-1567	-0-	57	1	5528	3	Y	1896	1896	1			-0-
							2086	9									
11	8190	X	6640	-0-	-1550	-0-	147	1	4703	3	Y	1627	1627	1			-0-
							1790	9									
12	8463	X	6508	-0-	-1955	-0-	144	1	4572	3	Y	1629	1629	1			-0-
							1792	9									
01	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	137	1	5714	3	Y	2044	2044	1			-0-
							2248	9									
02	7569	X	7221	-0-	-348	-0-	1	1	5461	3	Y	1599	1599	1			-0-
							1759	9									
03	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	5462	3	1789	9	Y	1626	1626	1			-0-
04	7830	X	6622	-0-	-1208	-0-	4957	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
05	8091	X	6516	-0-	-1575	-0-	4874	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

12	20460	X	16883	-0-	-3577	-0-	16883	3			Y	-0-					-0-
01	20150	X	15427	-0-	-4723	-0-	15427	3			Y	-0-					-0-
02	18212	X	14291	-0-	-3921	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
03	18321	X	15154	-0-	-3167	-0-	15154	3			Y	-0-					-0-
04	16710	X	14696	-0-	-2014	-0-	14696	3			Y	-0-					-0-
05	16895	X	14668	-0-	-2227	-0-	14668	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

12	7936	X	6864	-0-	-1072	-0-	6499	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
01	7688	X	7397	-0-	-291	-0-	7036	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
02	6873	X	6682	-0-	-191	-0-	6376	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7357	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
04	7170	X	6768	-0-	-402	-0-	6485	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
05	7409	X	6503	-0-	-906	-0-	6238	3	265	9	Y	241	241	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

12	14136	X	11675	-0-	-2461	-0-	10659	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
01	13857	X	11455	-0-	-2402	-0-	10455	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
02	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	12759	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	12638	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11088	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
05	14136	X	11709	-0-	-2427	-0-	10928	3	781	9	Y	710	710	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

12	14663	X	4713	-0-	-9950	-0-	3950	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
01	14663	X	12320	-0-	-2343	-0-	10373	3	1947	9	Y	1770	1770	1			-0-
02	13717	X	11306	-0-	-2411	-0-	9655	3	1651	9	Y	1501	1501	1			-0-
03	12617	X	10252	-0-	-2365	-0-	8670	3	1582	9	Y	1438	1438	1			-0-
04	11910	X	9856	-0-	-2054	-0-	8367	3	1489	9	Y	1354	1354	1			-0-
05	12307	X	9660	-0-	-2647	-0-	8275	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

12	9703	X	8216	-0-	-1487	-0-	5999	3	2217	9	Y	2015	2015	1			-0-
01	9703	X	7347	-0-	-2356	-0-	5383	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	6780	3	2393	9	Y	2175	2175	1			-0-
03	9610	X	8410	-0-	-1200	-0-	6230	3	2180	9	Y	1982	1982	1			-0-
04	9210	X	8768	-0-	-442	-0-	6422	3	2346	9	Y	2133	2133	1			-0-
05	9703	X	6138	-0-	-3565	-0-	4518	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	9703	-0-	-1860	-0-	7285	3	2418	9	Y	2198	2198	1			-0-
01	11563	X	8204	-0-	-3359	-0-	6368	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
02	10817	X	8671	-0-	-2146	-0-	6365	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
03	10757	X	7844	-0-	-2913	-0-	5763	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-
04	10410	X	8336	-0-	-2074	-0-	6063	3	2273	9	Y	2066	2066	1			-0-
05	9703	X	8684	-0-	-1019	-0-	6418	3	2266	9	Y	2060	2060	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

12	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	3729	3	713	9	Y	648	648	1			-0-
01	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	3679	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
02	4147	X	4047	-0-	-100	-0-	3443	3	604	9	Y	549	549	1			-0-
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	3589	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
04	4290	X	3897	-0-	-393	-0-	3411	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
*05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4550	3	571	9	Y	519	519	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

12	0	W	4440	-0-	4440	757717	3002	3	1438	9	Y	1307	1307	1			-0-
01	0	W	8708	-0-	8708	766425	5477	3	3231	9	Y	2937	2937	1			-0-
02	0	W	6758	-0-	6758	773183	4409	3	2349	9	Y	2135	2135	1			-0-
03	0	W	7229	-0-	7229	780412	4669	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
04	0	W	7242	-0-	7242	787654	4650	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
05	0	W	7168	-0-	7168	794822	4671	3	2497	9	Y	2270	2270	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

12	9424	X	8752	-0-	-672	-0-	7893	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
01	9021	X	7679	-0-	-1342	-0-	6927	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	8818	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
03	9083	X	8799	-0-	-284	-0-	8084	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
04	8790	X	8182	-0-	-608	-0-	7457	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
05	10261	X	8098	-0-	-2163	-0-	7395	3	703	9	Y	639	639	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

12	17205	X	13059	-0-	-4146	-0-	11666	3	1393	9	Y	1266	1266	1			-0-
01	16957	X	13048	-0-	-3909	-0-	11727	3	1321	9	Y	1201	1201	1			-0-
02	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	13432	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
03	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	13996	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
04	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	12332	3	1167	9	Y	1061	1061	1			-0-
05	13671	X	13102	-0-	-569	-0-	11993	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

12	13888	X	11698	-0-	-2190	-0-	8530	3	3168	9	Y	2880	2880	1			-0-
01	13888	X	11605	-0-	-2283	-0-	8389	3	3216	9	Y	2924	2924	1			-0-
02	12847	X	9895	-0-	-2952	-0-	7186	3	2709	9	Y	2463	2463	1			-0-
03	11904	X	9808	-0-	-2096	-0-	7079	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
04	11430	X	9861	-0-	-1569	-0-	7158	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
05	11687	X	9137	-0-	-2550	-0-	6637	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

12	9703	X	8075	-0-	-1628	-0-	7826	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
01	9703	X	8003	-0-	-1700	-0-	7744	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9051	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8786	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8246	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
05	9951	X	8628	-0-	-1323	-0-	8398	3	230	9	Y	209	209	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617 X	10974	-0-	-1643	-0-	10974	3			Y	-0-					-0-
01	11811 X	10610	-0-	-1201	-0-	10610	3			Y	-0-					-0-
02	10585 X	9230	-0-	-1355	-0-	9230	3			Y	-0-					-0-
03	10974 X	9422	-0-	-1552	-0-	9422	3			Y	-0-					-0-
04	10620 X	8999	-0-	-1621	-0-	8999	3			Y	-0-					-0-
05	10974 X	9078	-0-	-1896	-0-	9078	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685 X	15180	-0-	-4505	-0-	13420	3	1760	9	Y	1600	1600	1			-0-
01	18569 X	14563	-0-	-4006	-0-	12910	3	1653	9	Y	1503	1503	1			-0-
02	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	16294	3	1642	9	Y	1493	1493	1			-0-
03	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	15892	3	1594	9	Y	1449	1449	1			-0-
04	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	14460	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
05	17267 X	15526	-0-	-1741	-0-	14054	3	1472	9	Y	1338	1338	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950 X	12134	-0-	-1816	-0-	10739	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
01	13950 X	11790	-0-	-2160	-0-	10470	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
02	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	13208	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
03	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	12831	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
04	12450 X	12171	-0-	-279	-0-	11119	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
05	13485 X	11881	-0-	-1604	-0-	10914	3	967	9	Y	879	879	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469 X	11760	-0-	-3709	-0-	8340	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
01	15469 X	10060	-0-	-5409	-0-	7153	3	2907	9	Y	2643	2643	1			-0-
02	12296 X	8253	-0-	-4043	-0-	5805	3	2448	9	Y	2225	2225	1			-0-
03	11935 X	7697	-0-	-4238	-0-	5410	3	2287	9	Y	2079	2079	1			-0-
04	11370 X	7066	-0-	-4304	-0-	5020	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
05	11749 X	6437	-0-	-5312	-0-	4574	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	3891	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-
01	5115 X	4300	-0-	-815	-0-	3189	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
02	5162 X	4258	-0-	-904	-0-	3191	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-
03	5518 X	4268	-0-	-1250	-0-	3121	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
04	5340 X	4380	-0-	-960	-0-	3050	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
05	5177 X	4460	-0-	-717	-0-	3320	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327 X	17668	-0-	-7659	-0-	16248	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
01	24273 X	17690	-0-	-6583	-0-	16300	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
02	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	19757	3	1327	9	Y	1206	1206	1			-0-
03	20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	19053	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
04	18450 X	18408	-0-	-42	-0-	17192	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
05	20181 X	17968	-0-	-2213	-0-	16791	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731 X	16204	-0-	-5527	-0-	15379	3	825	9	N	750	750	1			-0-
01	21731 X	15126	-0-	-6605	-0-	14357	3	769	9	N	699	699	1			-0-
02	20329 X	17481	-0-	-2848	-0-	16653	3	828	9	N	753	753	1			-0-
03	18879 X	17089	-0-	-1790	-0-	16381	3	708	9	N	644	644	1			-0-
04	16980 X	15460	-0-	-1520	-0-	14825	3	635	9	N	577	577	1			-0-
05	18693 X	15195	-0-	-3498	-0-	14590	3	605	9	N	550	550	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	13898	3	2795	9	Y	2541	2541	1			-0-
01	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	13318	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-
02	16095 X	13286	-0-	-2809	-0-	11225	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-
03	17205 X	11889	-0-	-5316	-0-	10038	3	1851	9	Y	1683	1683	1			-0-
04	16650 X	12800	-0-	-3850	-0-	10912	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
05	16678 X	12080	-0-	-4598	-0-	10379	3	1701	9	Y	1546	1546	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

12	4991 X	4570	-0-	-421	-0-	4398	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
01	5022 X	4748	-0-	-274	-0-	4558	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5534	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5495	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4891	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
05	5425 X	4420	-0-	-1005	-0-	4310	3	110	9	Y	100	100	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

12	10943 X	9850	-0-	-1093	-0-	6766	3	3084	9	Y	2804	2804	1			-0-
01	10943 X	7069	-0-	-3874	-0-	5169	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
02	13340 X	11302	-0-	-2038	-0-	7630	3	3672	9	Y	3338	3338	1			-0-
03	14260 X	9324	-0-	-4936	-0-	6483	3	2841	9	Y	2583	2583	1			-0-
04	13800 X	10709	-0-	-3091	-0-	7303	3	3406	9	Y	3096	3096	1			-0-
05	12090 X	10229	-0-	-1861	-0-	7208	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

12	14632 X	9480	-0-	-5152	-0-	7973	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
01	14043 X	8612	-0-	-5431	-0-	7235	3	1377	9	Y	1252	1252	1			-0-
02	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	8244	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
03	9889 X	9150	-0-	-739	-0-	7976	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
04	9540 X	8249	-0-	-1291	-0-	7180	3	1069	9	Y	972	972	1			-0-
05	9889 X	8010	-0-	-1879	-0-	6974	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

12	32242 X	32242	-0-	-0-	-0-	28209	3	4033	9	Y	3666	3666	1			-0-
01	26753 X	24543	-0-	-2210	-0-	20923	3	3620	9	Y	3291	3291	1			-0-
02	25027 X	22986	-0-	-2041	-0-	19779	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-
03	26753 X	22205	-0-	-4548	-0-	19238	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-
04	25890 X	20978	-0-	-4912	-0-	18130	3	2848	9	Y	2589	2589	1			-0-
05	26753 X	20006	-0-	-6747	-0-	17283	3	2723	9	Y	2475	2475	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

12	10571 X	9131	-0-	-1440	-0-	8970	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
01	10416 X	9684	-0-	-732	-0-	9504	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
02	9744 X	8070	-0-	-1674	-0-	7910	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
03	10416 X	8497	-0-	-1919	-0-	8340	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
04	9570 X	8527	-0-	-1043	-0-	8377	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
05	9672 X	8723	-0-	-949	-0-	8579	3	144	9	Y	131	131	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

12	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	5491	3	2552	9	Y	2320	2320	1			-0-
01	7409 X	7301	-0-	-108	-0-	5055	3	2246	9	Y	2042	2042	1			-0-
02	8642 X	7412	-0-	-1230	-0-	4962	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
03	9238 X	6805	-0-	-2433	-0-	4807	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
04	7980 X	7335	-0-	-645	-0-	5192	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
05	8029 X	7669	-0-	-360	-0-	5685	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547 X	9306	-0-	-4241	-0-	6794	3	2512	9	Y	2284	2284	1			-0-
01	13547 X	8976	-0-	-4571	-0-	6444	3	2532	9	Y	2302	2302	1			-0-
02	11049 X	7483	-0-	-3566	-0-	5315	3	2168	9	Y	1971	1971	1			-0-
03	10447 X	7749	-0-	-2698	-0-	5523	3	2226	9	Y	2024	2024	1			-0-
04	9990 X	7685	-0-	-2305	-0-	5509	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-
05	9300 X	7467	-0-	-1833	-0-	5320	3	2147	9	Y	1952	1952	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

12	19747 X	16853	-0-	-2894	-0-	13679	3	3174	9	Y	2885	2885	1			-0-
01	20026 X	15477	-0-	-4549	-0-	12505	3	2972	9	Y	2702	2702	1			-0-
02	19923 X	13835	-0-	-6088	-0-	11174	3	2661	9	Y	2419	2419	1			-0-
03	21297 X	13729	-0-	-7568	-0-	11098	3	2631	9	Y	2392	2392	1			-0-
04	17730 X	13720	-0-	-4010	-0-	11112	3	2608	9	Y	2371	2371	1			-0-
05	16864 X	13293	-0-	-3571	-0-	10757	3	2536	9	Y	2305	2305	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

12	20429 X	15029	-0-	-5400	-0-	11789	3	3240	9	Y	2945	2945	1			-0-
01	18817 X	13695	-0-	-5122	-0-	10766	3	2929	9	Y	2663	2663	1			-0-
02	16327 X	11990	-0-	-4337	-0-	9360	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
03	17453 X	11846	-0-	-5607	-0-	9304	3	2542	9	Y	2311	2311	1			-0-
04	16890 X	11577	-0-	-5313	-0-	9034	3	2543	9	Y	2312	2312	1			-0-
05	15035 X	11107	-0-	-3928	-0-	8774	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

12	23963 X	23155	-0-	-808	-0-	22411	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
01	23281 X	22047	-0-	-1234	-0-	21291	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
02	21489 X	19032	-0-	-2457	-0-	18336	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
03	23126 X	19261	-0-	-3865	-0-	18543	3	718	9	Y	653	653	1			-0-
04	22380 X	17840	-0-	-4540	-0-	17173	3	667	9	Y	606	606	1			-0-
05	23126 X	17496	-0-	-5630	-0-	16747	3	749	9	Y	681	681	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

12	496 N	337	-0-	-159	-0-	272	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	296	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	435	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	472	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	426	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
05	589 N	537	-0-	-52	-0-	437	3	100	9	Y	91	91	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

12	25578 X	25578	-0-	-0-	-0-	22039	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
01	24614 X	22965	-0-	-1649	-0-	19887	3	3078	9	Y	2798	2798	1			-0-
02	24302 X	20179	-0-	-4123	-0-	17620	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
03	25575 X	18877	-0-	-6698	-0-	16379	3	2498	9	Y	2271	2271	1			-0-
04	24750 X	21564	-0-	-3186	-0-	18698	3	2866	9	Y	2605	2605	1			-0-
05	25575 X	20972	-0-	-4603	-0-	18277	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	11465	3	3666	9	Y	3333	3333	1			-0-
01	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	8149	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-
02	12151 X	11779	-0-	-372	-0-	8618	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
03	15128 X	10112	-0-	-5016	-0-	7425	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
04	14640 X	10741	-0-	-3899	-0-	7781	3	2960	9	Y	2691	2691	1			-0-
05	15128 X	10070	-0-	-5058	-0-	7280	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887 X	15290	-0-	-2597	-0-	11607	3	3683	9	Y	3348	3348	1			-0-
01	17887 X	14558	-0-	-3329	-0-	10290	3	4268	9	Y	3880	3880	1			-0-
02	21692 X	12869	-0-	-8823	-0-	9243	3	3626	9	Y	3296	3296	1			-0-
03	23188 X	11090	-0-	-12098	-0-	7837	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
04	16440 X	9598	-0-	-6842	-0-	7186	3	2412	9	Y	2193	2193	1			-0-
05	15283 X	8405	-0-	-6878	-0-	6417	3	1988	9	Y	1807	1807	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

12	30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	25898	3	4236	9	Y	3851	3851	1			-0-
01	30039 X	26939	-0-	-3100	-0-	23305	3	3634	9	Y	3304	3304	1			-0-
02	30305 X	23709	-0-	-6596	-0-	20579	3	3130	9	Y	2845	2845	1			-0-
03	32395 X	22521	-0-	-9874	-0-	19464	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-
04	30420 X	24273	-0-	-6147	-0-	21081	3	3192	9	Y	2902	2902	1			-0-
05	30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	20428	3	2971	9	Y	2701	2701	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

12	21235 X	16626	-0-	-4609	-0-	14148	3	2478	9	N	2253	2253	1			-0-
01	21235 X	15980	-0-	-5255	-0-	13618	3	2362	9	N	2147	2147	1			-0-
02	21286 X	18044	-0-	-3242	-0-	15868	3	2176	9	N	1978	1978	1			-0-
03	22661 X	18252	-0-	-4409	-0-	16115	3	2137	9	N	1943	1943	1			-0-
04	19590 X	16527	-0-	-3063	-0-	14599	3	1928	9	N	1753	1753	1			-0-
05	19282 X	14402	-0-	-4880	-0-	12519	3	1883	9	N	1712	1712	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

12	21018 X	19923	-0-	-1095	-0-	17543	3	2380	9	Y	2164	2164	1			-0-
01	21018 X	19571	-0-	-1447	-0-	17226	3	2345	9	Y	2132	2132	1			-0-
02	19517 X	17722	-0-	-1795	-0-	15597	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
03	19933 X	17061	-0-	-2872	-0-	15022	3	2039	9	Y	1854	1854	1			-0-
04	19290 X	16488	-0-	-2802	-0-	14524	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
05	19933 X	15326	-0-	-4607	-0-	13481	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

12	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	6318	3	2360	9	Y	2145	2145	1			-0-
01	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	6103	3	2550	9	Y	2318	2318	1			-0-
02	11165 X	10781	-0-	-384	-0-	7684	3	3097	9	Y	2815	2815	1			-0-
03	11935 X	9123	-0-	-2812	-0-	6406	3	2717	9	Y	2470	2470	1			-0-
04	11550 X	9464	-0-	-2086	-0-	6662	3	2802	9	Y	2547	2547	1			-0-
05	11532 X	7740	-0-	-3792	-0-	5540	3	2200	9	Y	2000	2000	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

12	19809 X	17074	-0-	-2735	-0-	13317	3	3757	9	Y	3415	3415	1			-0-
01	19809 X	11854	-0-	-7955	-0-	9222	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
02	16965 X	8754	-0-	-8211	-0-	6739	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-
03	18135 X	10704	-0-	-7431	-0-	8304	3	2400	9	Y	2182	2182	1			-0-
04	16530 X	8941	-0-	-7589	-0-	6832	3	2109	9	Y	1917	1917	1			-0-
05	17081 X	11226	-0-	-5855	-0-	8786	3	2440	9	Y	2218	2218	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

12	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	10579	3	3971	9	Y	3610	3610	1			-0-
01	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	8833	3	3201	9	Y	2910	2910	1			-0-
02	13630 X	12274	-0-	-1356	-0-	9021	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
03	14570 X	10842	-0-	-3728	-0-	7976	3	2866	9	Y	2605	2605	1			-0-
04	14100 X	11868	-0-	-2232	-0-	8614	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
05	14539 X	11218	-0-	-3321	-0-	8137	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357 X	13441	-0-	-15916	-0-	10485	3	2956	9	Y	2687	2687	1			-0-
01	29357 X	20105	-0-	-9252	-0-	15660	3	4445	9	Y	4041	4041	1			-0-
02	26999 X	14368	-0-	-12631	-0-	11036	3	3332	9	Y	3029	3029	1			-0-
03	27094 X	13760	-0-	-13334	-0-	10560	3	3200	9	Y	2909	2909	1			-0-
04	19470 X	12549	-0-	-6921	-0-	9690	3	2859	9	Y	2599	2599	1			-0-
05	20119 X	12312	-0-	-7807	-0-	9545	3	2767	9	Y	2515	2515	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

12	9703 X	6867	-0-	-2836	-0-	4217	3	2650	9	Y	2409	2409	1			-0-
01	7812 X	6981	-0-	-831	-0-	4376	3	2605	9	Y	2368	2368	1			-0-
02	7395 X	5493	-0-	-1902	-0-	3275	3	2218	9	Y	2016	2016	1			-0-
03	7905 X	4224	-0-	-3681	-0-	2381	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-
04	7650 X	4861	-0-	-2789	-0-	2605	3	2256	9	Y	2051	2051	1			-0-
05	6975 X	4605	-0-	-2370	-0-	2724	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

12	41261 X	32926	-0-	-8335	-0-	27805	3	5121	9	Y	4655	4655	1			-0-
01	41261 X	32900	-0-	-8361	-0-	27592	3	5308	9	Y	4825	4825	1			-0-
02	38744 X	28067	-0-	-10677	-0-	23556	3	4511	9	Y	4101	4101	1			-0-
03	41416 X	31550	-0-	-9866	-0-	26582	3	4968	9	Y	4516	4516	1			-0-
04	40080 X	29734	-0-	-10346	-0-	25973	3	3761	9	Y	3419	3419	1			-0-
05	32922 X	29860	-0-	-3062	-0-	26428	3	3432	9	Y	3120	3120	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

12	19313 X	11041	-0-	-8272	-0-	8009	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-
01	19034 X	7094	-0-	-11940	-0-	4925	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
02	14645 X	6957	-0-	-7688	-0-	5053	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
03	13423 X	8231	-0-	-5192	-0-	5804	3	2427	9	Y	2206	2206	1			-0-
04	12840 X	7353	-0-	-5487	-0-	5443	3	1910	9	Y	1736	1736	1			-0-
05	11036 X	7465	-0-	-3571	-0-	5430	3	2035	9	Y	1850	1848	1	2	8	-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

12	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	12652	3	4635	9	Y	4214	4214	1			-0-
01	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	11904	3	4376	9	Y	3978	3978	1			-0-
02	16298 X	13416	-0-	-2882	-0-	9786	3	3630	9	Y	3300	3300	1			-0-
03	17422 X	12508	-0-	-4914	-0-	8970	3	3538	9	Y	3216	3216	1			-0-
04	16740 X	12881	-0-	-3859	-0-	9324	3	3557	9	Y	3234	3234	1			-0-
05	17298 X	13643	-0-	-3655	-0-	9984	3	3659	9	Y	3326	3326	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

12	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	8806	3	3533	9	Y	3212	3212	1			-0-
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	8987	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
02	12325 X	10294	-0-	-2031	-0-	7369	3	2925	9	Y	2659	2659	1			-0-
03	13144 X	11913	-0-	-1231	-0-	8323	3	3590	9	Y	3264	3264	1			-0-
04	12150 X	11501	-0-	-649	-0-	7852	3	3649	9	Y	3317	3317	1			-0-
05	12555 X	11975	-0-	-580	-0-	8281	3	3694	9	Y	3358	3358	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

12	9579 X	7396	-0-	-2183	-0-	4907	3	2489	9	Y	2263	2263	1			-0-
01	9579 X	6514	-0-	-3065	-0-	4651	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
02	7685 X	6341	-0-	-1344	-0-	4440	3	1901	9	Y	1728	1728	1			-0-
03	8215 X	5858	-0-	-2357	-0-	4099	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
04	7560 X	5609	-0-	-1951	-0-	3834	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
05	7409 X	5847	-0-	-1562	-0-	4072	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23002 X	20504	-0-	-2498	-0-	14960	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
01	23002 X	18139	-0-	-4863	-0-	13439	3	4700	9	Y	4273	4273	1			-0-
02	19314 X	14806	-0-	-4508	-0-	10784	3	4022	9	Y	3656	3656	1			-0-
03	20646 X	14247	-0-	-6399	-0-	10369	3	3878	9	Y	3525	3525	1			-0-
04	19980 X	14908	-0-	-5072	-0-	10895	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
05	20491 X	14014	-0-	-6477	-0-	10248	3	3766	9	Y	3424	3424	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

12	19220 X	14246	-0-	-4974	-0-	12831	3	1415	9	N	1286	1286	1			-0-
01	18011 X	13758	-0-	-4253	-0-	12438	3	1320	9	N	1200	1200	1			-0-
02	16621 X	16621	-0-	-0-	-0-	15344	3	1277	9	N	1161	1161	1			-0-
03	15934 X	15459	-0-	-475	-0-	14296	3	1163	9	N	1057	1057	1			-0-
04	14310 X	13756	-0-	-554	-0-	12764	3	992	9	N	902	902	1			-0-
05	16740 X	12887	-0-	-3853	-0-	11942	3	945	9	N	859	859	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

12	18414 X	18157	-0-	-257	-0-	12062	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
01	18414 X	16758	-0-	-1656	-0-	11245	3	5513	9	Y	5012	5012	1			-0-
02	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	10300	3	4946	9	Y	4496	4496	1			-0-
03	16275 X	15021	-0-	-1254	-0-	10167	3	4854	9	Y	4413	4413	1			-0-
04	15750 X	14354	-0-	-1396	-0-	9725	3	4629	9	Y	4208	4208	1			-0-
05	16275 X	13121	-0-	-3154	-0-	8844	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

12	11439 X	10557	-0-	-882	-0-	7682	3	2875	9	Y	2614	2614	1			-0-
01	11439 X	10216	-0-	-1223	-0-	7313	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
02	11281 X	9515	-0-	-1766	-0-	6790	3	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
03	11160 X	9329	-0-	-1831	-0-	6698	3	2631	9	Y	2392	2392	1			-0-
04	10800 X	9086	-0-	-1714	-0-	6498	3	2588	9	Y	2353	2353	1			-0-
05	10571 X	8333	-0-	-2238	-0-	5795	3	2538	9	Y	2307	2307	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

12	31310 X	21788	-0-	-9522	-0-	16839	3	4949	9	Y	4499	4498	1	1	8	-0-
01	31310 X	18626	-0-	-12684	-0-	14238	3	4388	9	Y	3989	3989	1			-0-
02	30189 X	16172	-0-	-14017	-0-	12439	3	3733	9	Y	3394	3392	1	2	8	-0-
03	32271 X	16100	-0-	-16171	-0-	12233	3	3867	9	Y	3515	3515	1			-0-
04	24270 X	16053	-0-	-8217	-0-	12043	3	4010	9	Y	3645	3645	1			-0-
05	21793 X	15567	-0-	-6226	-0-	11725	3	3842	9	Y	3493	3493	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

12	35774 X	17480	-0-	-18294	-0-	12958	3	4522	9	Y	4111	4111	1			-0-
01	35774 X	15012	-0-	-20762	-0-	11008	3	4004	9	Y	3640	3640	1			-0-
02	29841 X	11387	-0-	-18454	-0-	8322	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-
03	26412 X	8904	-0-	-17508	-0-	6162	3	2742	9	Y	2493	2493	1			-0-
04	21990 X	8048	-0-	-13942	-0-	5889	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
05	17484 X	11596	-0-	-5888	-0-	8590	3	3006	9	Y	2733	2733	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

12	15314 X	13363	-0-	-1951	-0-	10620	3	2743	9	Y	2494	2494	1			-0-
01	15314 X	13138	-0-	-2176	-0-	10452	3	2686	9	Y	2442	2442	1			-0-
02	15863 X	11975	-0-	-3888	-0-	9447	3	2528	9	Y	2298	2298	1			-0-
03	16957 X	11161	-0-	-5796	-0-	8664	3	2497	9	Y	2270	2270	1			-0-
04	14940 X	11676	-0-	-3264	-0-	9266	3	2410	9	Y	2191	2191	1			-0-
05	13361 X	10674	-0-	-2687	-0-	8454	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183 X	11344	-0-	-839	-0-	7619	3	3725	9	Y	3386	3386	1			-0-
01	12183 X	10711	-0-	-1472	-0-	7096	3	3615	9	Y	3286	3286	1			-0-
02	13050 X	10031	-0-	-3019	-0-	6778	3	3253	9	Y	2957	2957	1			-0-
03	13423 X	8911	-0-	-4512	-0-	6021	3	2890	9	Y	2627	2627	1			-0-
04	12990 X	9626	-0-	-3364	-0-	6460	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
05	11346 X	9529	-0-	-1817	-0-	6409	3	3120	9	Y	2836	2836	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

12	17918 X	12972	-0-	-4946	-0-	9507	3	3465	9	Y	3150	3150	1			-0-
01	17918 X	12297	-0-	-5621	-0-	9173	3	3124	9	Y	2840	2840	1			-0-
02	11658 X	10980	-0-	-678	-0-	8125	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-
03	12462 X	11047	-0-	-1415	-0-	8295	3	2752	9	Y	2502	2502	1			-0-
04	12060 X	9507	-0-	-2553	-0-	7263	3	2244	9	Y	2040	2040	1			-0-
05	12462 X	9659	-0-	-2803	-0-	7391	3	2268	9	Y	2062	2062	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

12	21359 X	17759	-0-	-3600	-0-	13129	3	4630	9	Y	4209	4209	1			-0-
01	21359 X	8790	-0-	-12569	-0-	6403	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-
02	15428 X	7967	-0-	-7461	-0-	5831	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
03	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	13177	3	4682	9	Y	4256	4256	1			-0-
04	15960 X	15153	-0-	-807	-0-	11394	3	3759	9	Y	3417	3416	1	1	8	-0-
*05	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	18225	3	5385	9	Y	4895	4895	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

12	14694 X	13369	-0-	-1325	-0-	9774	3	3595	9	Y	3268	3268	1			-0-
01	14694 X	12320	-0-	-2374	-0-	9066	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
02	13572 X	10700	-0-	-2872	-0-	7863	3	2837	9	Y	2579	2579	1			-0-
03	14508 X	11037	-0-	-3471	-0-	8032	3	3005	9	Y	2732	2732	1			-0-
04	14040 X	10554	-0-	-3486	-0-	7670	3	2884	9	Y	2622	2622	1			-0-
05	13361 X	10451	-0-	-2910	-0-	7591	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

12	23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493	3	2042	9	N	1856	1856	1			-0-
01	23746 X	16581	-0-	-7165	-0-	14556	3	2025	9	N	1841	1841	1			-0-
02	17255 X	16691	-0-	-564	-0-	14790	3	1901	9	N	1728	1728	1			-0-
03	18445 X	17443	-0-	-1002	-0-	15495	3	1948	9	N	1771	1771	1			-0-
04	16500 X	15616	-0-	-884	-0-	13951	3	1665	9	N	1514	1514	1			-0-
05	17856 X	14746	-0-	-3110	-0-	13241	3	1505	9	N	1368	1368	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

12	18445 X	13629	-0-	-4816	-0-	10543	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
01	18352 X	11788	-0-	-6564	-0-	8783	3	3005	9	Y	2732	2732	1			-0-
02	14326 X	11542	-0-	-2784	-0-	8500	3	3042	9	Y	2765	2765	1			-0-
03	15314 X	8794	-0-	-6520	-0-	6496	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
04	14820 X	8501	-0-	-6319	-0-	6563	3	1938	9	Y	1762	1762	1			-0-
05	13640 X	5187	-0-	-8453	-0-	3980	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886	X	11894	-0-	-9992	-0-	128	1	8068	3	Y	3362	3362	1			-0-
							3698	9									
01	21886	X	12631	-0-	-9255	-0-	147	1	8588	3	Y	3542	3542	1			-0-
							3896	9									
02	23519	X	12158	-0-	-11361	-0-	188	1	8171	3	Y	3454	3454	1			-0-
							3799	9									
03	25141	X	11137	-0-	-14004	-0-	202	1	7572	3	Y	3057	3057	1			-0-
							3363	9									
04	24330	X	9797	-0-	-14533	-0-	37	1	6674	3	Y	2805	2805	1			-0-
							3086	9									
05	12989	X	7686	-0-	-5303	-0-	410	1	4694	3	Y	2347	2347	1			-0-
							2582	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	182	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	78	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	659	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
*05	3100	N	9967	-0-	6867	6867	646	1	7198	3	Y	1930	1930	1			-0-
							2123	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

12	36332	X	25315	-0-	-11017	-0-	23086	3	2229	9	N	2026	2026	1			-0-
01	34937	X	22962	-0-	-11975	-0-	21026	3	1936	9	N	1760	1760	1			-0-
02	27260	X	20070	-0-	-7190	-0-	18534	3	1536	9	N	1396	1396	1			-0-
03	28334	X	20882	-0-	-7452	-0-	19215	3	1667	9	N	1515	1515	1			-0-
04	26580	X	18843	-0-	-7737	-0-	17494	3	1349	9	N	1226	1226	1			-0-
05	25327	X	18991	-0-	-6336	-0-	17646	3	1345	9	N	1223	1223	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

12	24490	X	19674	-0-	-4816	-0-	15703	3	3971	9	Y	3610	3610	1			-0-
01	24490	X	20250	-0-	-4240	-0-	16247	3	4003	9	Y	3639	3639	1			-0-
02	23055	X	18101	-0-	-4954	-0-	14546	3	3555	9	Y	3232	3232	1			-0-
03	21483	X	17617	-0-	-3866	-0-	14022	3	3595	9	Y	3268	3268	1			-0-
04	19830	X	17126	-0-	-2704	-0-	13661	3	3465	9	Y	3150	3150	1			-0-
05	20243	X	17105	-0-	-3138	-0-	13620	3	3485	9	Y	3168	3168	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

12	46097	X	37318	-0-	-8779	-0-	32196	3	5122	9	N	4656	4656	1			-0-
01	46097	X	37217	-0-	-8880	-0-	32144	3	5073	9	N	4612	4612	1			-0-
02	41557	X	32351	-0-	-9206	-0-	28277	3	4074	9	N	3704	3704	1			-0-
03	44020	X	33080	-0-	-10940	-0-	29088	3	3992	9	N	3629	3629	1			-0-
04	39390	X	30096	-0-	-9294	-0-	26489	3	3607	9	N	3279	3279	1			-0-
05	37324	X	30304	-0-	-7020	-0-	26677	3	3627	9	N	3297	3297	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

12	42129	X	34565	-0-	-7564	-0-	29860	3	4705	9	N	4277	4277	1			-0-
01	42129	X	33784	-0-	-8345	-0-	29144	3	4640	9	N	4218	4218	1			-0-
02	38106	X	29730	-0-	-8376	-0-	26035	3	3695	9	N	3359	3359	1			-0-
03	39773	X	30440	-0-	-9333	-0-	26990	3	3450	9	N	3136	3136	1			-0-
04	35520	X	27723	-0-	-7797	-0-	24615	3	3108	9	N	2825	2825	1			-0-
05	34565	X	27132	-0-	-7433	-0-	24095	3	3037	9	N	2761	2761	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788 X	4710	-0-	-6078	-0-	3868	3	842	9	N	765	765	1			-0-
01	10788 X	5442	-0-	-5346	-0-	4154	3	1288	9	N	1171	1171	1			-0-
02	8468 X	5158	-0-	-3310	-0-	4148	3	1010	9	N	918	918	1			-0-
03	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4114	3	956	9	N	869	869	1			-0-
04	5280 X	4689	-0-	-591	-0-	3814	3	875	9	N	795	795	1			-0-
05	5518 X	4917	-0-	-601	-0-	3923	3	994	9	N	904	904	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

12	29636 X	26436	-0-	-3200	-0-	24334	3	2102	9	N	1911	1911	1			-0-
01	29636 X	24581	-0-	-5055	-0-	22638	3	1943	9	N	1766	1766	1			-0-
02	26274 X	23363	-0-	-2911	-0-	21591	3	1772	9	N	1611	1611	1			-0-
03	28086 X	22243	-0-	-5843	-0-	20799	3	1444	9	N	1313	1313	1			-0-
04	27180 X	20115	-0-	-7065	-0-	18819	3	1296	9	N	1178	1178	1			-0-
05	26443 X	19526	-0-	-6917	-0-	18266	3	1260	9	N	1145	1145	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

12	30535 X	21979	-0-	-8556	-0-	19901	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
01	30535 X	20546	-0-	-9989	-0-	18658	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
02	24070 X	19027	-0-	-5043	-0-	17491	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
03	25730 X	20906	-0-	-4824	-0-	18878	3	2028	9	Y	1844	1844	1			-0-
04	22500 X	18460	-0-	-4040	-0-	16478	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
05	21979 X	17807	-0-	-4172	-0-	15985	3	1822	9	Y	1656	1656	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

12	0 W	708	-0-	708	275553	8	1	499	3	Y	183	183	1			-0-
						201	9									
01	0 W	634	-0-	634	276187	7	1	429	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
02	0 W	88	-0-	88	276275	2	1	77	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	276275					Y	-0-					-0-
04	0 W	736	-0-	736	277011	3	1	528	3	Y	186	186	1			-0-
						205	9									
05	0 W	4797	-0-	4797	281808	287	1	2993	3	Y	1379	1379	1			-0-
						1517	9									

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

12	8401 X	5668	-0-	-2733	-0-	3732	3	1936	9	Y	1760	1760	1			-0-
01	8401 X	6066	-0-	-2335	-0-	3646	3	2420	9	Y	2200	2200	1			-0-
02	7337 X	4613	-0-	-2724	-0-	2861	3	1752	9	Y	1593	1593	1			-0-
03	7533 X	4414	-0-	-3119	-0-	2812	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-
04	6630 X	4318	-0-	-2312	-0-	2752	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
05	6076 X	4016	-0-	-2060	-0-	2569	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35185 X	25433	-0-	-9752	-0-	22955	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-
01	34317 X	22804	-0-	-11513	-0-	20569	3	2235	9	Y	2032	2032	1			-0-
02	27173 X	19743	-0-	-7430	-0-	18037	3	1706	9	Y	1551	1551	1			-0-
03	29047 X	20874	-0-	-8173	-0-	19093	3	1781	9	Y	1619	1619	1			-0-
04	26880 X	19025	-0-	-7855	-0-	17427	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
05	25420 X	18360	-0-	-7060	-0-	16713	3	1647	9	Y	1497	1497	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

12	12834 X	10337	-0-	-2497	-0-	7478	3	2859	9	Y	2599	2599	1			-0-
01	11036 X	9718	-0-	-1318	-0-	6995	3	2723	9	Y	2475	2475	1			-0-
02	10324 X	8522	-0-	-1802	-0-	6050	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
03	10788 X	8660	-0-	-2128	-0-	6152	3	2508	9	Y	2280	2280	1			-0-
04	9990 X	7400	-0-	-2590	-0-	5335	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
05	10323 X	7165	-0-	-3158	-0-	5221	3	1944	9	Y	1767	1767	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

12	8711 X	4420	-0-	-4291	-0-	65	1	4106	3	Y	226	226	1			-0-
						249	9									
01	4867 X	3835	-0-	-1032	-0-	61	1	3554	3	Y	200	200	1			-0-
						220	9									
02	8729 X	243	-0-	-8486	-0-	4	1	177	3	Y	56	56	1			-0-
						62	9									
03	9331 X	479	-0-	-8852	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	9030 X	346	-0-	-8684	-0-	1	1	250	3	Y	86	86	1			-0-
						95	9									
*05	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	717	1	7665	3	Y	2391	2391	1			-0-
						2630	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

12	17763 X	5937	-0-	-11826	-0-	69	1	4319	3	Y	1408	1408	1			-0-
						1549	9									
01	17763 X	5501	-0-	-12262	-0-	66	1	3833	3	Y	1456	1456	1			-0-
						1602	9									
02	16791 X	5170	-0-	-11621	-0-	81	1	3537	3	Y	1411	1411	1			-0-
						1552	9									
03	12400 X	3832	-0-	-8568	-0-	73	1	2739	3	Y	927	927	1			-0-
						1020	9									
04	12000 X	4714	-0-	-7286	-0-	18	1	3124	3	Y	1429	1429	1			-0-
						1572	9									
*05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	752	1	8100	3	Y	2620	2620	1			-0-
						2882	9									

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

12	SHUT IN	3961	-0-	3961	219786	2	1	2400	3	Y	1417	1417	1			-0-
						1559	9									
01	SHUT IN	3956	-0-	3956	223742	2	1	2421	3	Y	1394	1394	1			-0-
						1533	9									
02	SHUT IN	4021	-0-	4021	227763	3	1	2598	3	Y	1291	1291	1			-0-
						1420	9									
03	SHUT IN	5478	-0-	5478	233241	5	1	3743	3	Y	1573	1573	1			-0-
						1730	9									
04	SHUT IN	4474	-0-	4474	237715	3331	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
05	SHUT IN	6171	-0-	6171	243886	339	1	3714	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

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	5549	-0-	-2232	-0-	4017	3	1532	9	Y	1393	1393	1			-0-
01	7781 X	5325	-0-	-2456	-0-	3712	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	3299	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	3577	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	4220	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
*05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4263	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

12	6696 X	4343	-0-	-2353	-0-	3065	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
01	6696 X	4704	-0-	-1992	-0-	3252	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
02	5539 X	4094	-0-	-1445	-0-	2872	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
03	5921 X	4748	-0-	-1173	-0-	3448	3	1300	9	Y	1182	1182	1			-0-
04	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	3467	3	1240	9	Y	1127	1127	1			-0-
05	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	3122	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

12	19096 X	15668	-0-	-3428	-0-	14366	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
01	19096 X	14756	-0-	-4340	-0-	13567	3	1189	9	Y	1081	1081	1			-0-
02	16907 X	15271	-0-	-1636	-0-	14284	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
03	16740 X	15099	-0-	-1641	-0-	14186	3	913	9	Y	830	830	1			-0-
04	15150 X	13728	-0-	-1422	-0-	12897	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
05	16337 X	13126	-0-	-3211	-0-	12311	3	815	9	Y	741	741	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

12	5053 X	4298	-0-	-755	-0-	3169	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
01	5053 X	4457	-0-	-596	-0-	3013	3	1444	9	Y	1313	1313	1			-0-
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	4166	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4223	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3497	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
*05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3169	3	831	9	Y	755	755	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

12	T. A.	3817	-0-	3817	284476	2	1	1836	3	Y	1799	1799	1			-0-
						1979	9									
01	T. A.	5294	-0-	5294	289770	2	1	3609	3	Y	1530	1530	1			-0-
						1683	9									
02	T. A.	4070	-0-	4070	293840	3	1	2462	3	Y	1459	1459	1			-0-
						1605	9									
03	T. A.	2743	-0-	2743	296583	3	1	1304	3	Y	1305	1305	1			-0-
						1436	9									
04	T. A.	2011	-0-	2011	298594	1116	3	895	9	Y	814	814	1			-0-
05	T. A.	3781	-0-	3781	302375	188	1	2087	3	Y	1369	1369	1			-0-
						1506	9									

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

12	15531 X	10381	-0-	-5150	-0-	9506	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
01	14322 X	10050	-0-	-4272	-0-	9152	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
02	12412 X	11078	-0-	-1334	-0-	10396	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
03	12059 X	10731	-0-	-1328	-0-	9970	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
04	11130 X	9620	-0-	-1510	-0-	8899	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
05	11842 X	8849	-0-	-2993	-0-	8221	3	628	9	Y	571	571	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 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
12	14322 X	10232	-0-	-4090	-0-	9269	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
01	12431 X	9766	-0-	-2665	-0-	8846	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
02	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	10781	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
03	10571 X	10422	-0-	-149	-0-	9655	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
04	10170 X	9094	-0-	-1076	-0-	8446	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
05	12524 X	8546	-0-	-3978	-0-	7929	3	617	9	Y	561	561	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

12	21173 X	19970	-0-	-1203	-0-	14659	3	5311	9	Y	4828	4828	1			-0-
01	21173 X	17682	-0-	-3491	-0-	13258	3	4424	9	Y	4022	4022	1			-0-
02	19720 X	14851	-0-	-4869	-0-	11014	3	3837	9	Y	3488	3488	1			-0-
03	21080 X	14632	-0-	-6448	-0-	10943	3	3689	9	Y	3354	3354	1			-0-
04	20400 X	12288	-0-	-8112	-0-	9428	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
05	19964 X	7067	-0-	-12897	-0-	5149	3	1918	9	Y	1744	1744	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

12	25668 X	24129	-0-	-1539	-0-	18049	3	6080	9	Y	5527	5527	1			-0-
01	25668 X	21959	-0-	-3709	-0-	16469	3	5490	9	Y	4991	4991	1			-0-
02	25810 X	18786	-0-	-7024	-0-	14032	3	4754	9	Y	4322	4322	1			-0-
03	26567 X	18974	-0-	-7593	-0-	14138	3	4836	9	Y	4396	4396	1			-0-
04	25710 X	16729	-0-	-8981	-0-	12374	3	4355	9	Y	3959	3959	1			-0-
05	24118 X	18157	-0-	-5961	-0-	13539	3	4618	9	Y	4198	4198	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

12	47802 X	38330	-0-	-9472	-0-	28162	3	10168	9	Y	9244	9244	1			-0-
01	47802 X	32912	-0-	-14890	-0-	24214	3	8698	9	Y	7907	7907	1			-0-
02	34887 X	29546	-0-	-5341	-0-	21801	3	7745	9	Y	7041	7041	1			-0-
03	37293 X	28999	-0-	-8294	-0-	21440	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-
04	36090 X	27742	-0-	-8348	-0-	20614	3	7128	9	Y	6480	6480	1			-0-
05	37293 X	27071	-0-	-10222	-0-	19941	3	7130	9	Y	6482	6482	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

12	12245 X	9200	-0-	-3045	-0-	6448	3	2752	9	Y	2502	2502	1			-0-
01	12214 X	5362	-0-	-6852	-0-	3613	3	1749	9	Y	1590	1590	1			-0-
02	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	5931	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-
03	9207 X	8561	-0-	-646	-0-	6154	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
04	8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	5527	3	2181	9	Y	1983	1983	1			-0-
05	9207 X	7972	-0-	-1235	-0-	5714	3	2258	9	Y	2053	2053	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

12	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	16630	3	4894	9	Y	4449	4449	1			-0-
01	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	14750	3	3705	9	Y	3368	3368	1			-0-
02	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	12511	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
03	18290 X	14184	-0-	-4106	-0-	11549	3	2635	9	Y	2395	2395	1			-0-
04	17700 X	12970	-0-	-4730	-0-	11005	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-
05	18290 X	11681	-0-	-6609	-0-	9814	3	1867	9	Y	1697	1697	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

12	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	11359	3	5240	9	Y	4764	4764	1			-0-
01	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	10193	3	3926	9	Y	3569	3569	1			-0-
02	15370 X	462	-0-	-14908	-0-	205	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
03	16585 X	102	-0-	-16483	-0-	85	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					Y	-0-					-0-
05	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
01	13175	X	3449	-0-	-9726	-0-	2451	3	998	9	Y	907	904	1	3	8	-0-
02	14326	X	8282	-0-	-6044	-0-	6086	3	2196	9	Y	1996	1996	1			-0-
03	15314	X	10131	-0-	-5183	-0-	7578	3	2553	9	Y	2321	2321	1			-0-
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	6180	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
05	8866	X	8304	-0-	-562	-0-	6130	3	2174	9	Y	1976	1976	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-					-0-
01	20057	X	7157	-0-	-12900	-0-	5253	3	1904	9	Y	1731	1731	1			-0-
02	18589	X	5466	-0-	-13123	-0-	4065	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
03	17298	X	4363	-0-	-12935	-0-	3299	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
04	6930	X	6831	-0-	-99	-0-	5232	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
05	7161	X	6682	-0-	-479	-0-	5127	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50747	X	-0-	-0-	-50747	-0-					Y	-0-					-0-
01	46407	X	9341	-0-	-37066	-0-	7302	3	2039	9	Y	1854	1854	1			-0-
02	34191	X	25353	-0-	-8838	-0-	20260	3	5093	9	Y	4630	4630	1			-0-
03	36549	X	23375	-0-	-13174	-0-	18391	3	4984	9	Y	4531	4531	1			-0-
04	26820	X	23685	-0-	-3135	-0-	18948	3	4737	9	Y	4306	4306	1			-0-
05	27094	X	23422	-0-	-3672	-0-	19043	3	4379	9	Y	3981	3981	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37975	X	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	-0-					-0-
01	37510	X	9539	-0-	-27971	-0-	7561	3	1978	9	Y	1798	1798	1			-0-
02	32219	X	17625	-0-	-14594	-0-	14093	3	3532	9	Y	3211	3211	1			-0-
03	33852	X	17487	-0-	-16365	-0-	14016	3	3471	9	Y	3155	3155	1			-0-
04	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	14593	3	3506	9	Y	3187	3187	1			-0-
05	18848	X	18025	-0-	-823	-0-	14561	3	3464	9	Y	3149	3149	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46066	X	24849	-0-	-21217	-0-	17957	3	6892	9	Y	6265	6265	1			-0-
01	43424	X	43424	-0-	-0-	-0-	32389	3	11035	9	Y	10032	10032	1			-0-
02	30595	X	22414	-0-	-8181	-0-	17575	3	4839	9	Y	4399	4399	1			-0-
03	32240	X	20303	-0-	-11937	-0-	15915	3	4388	9	Y	3989	3989	1			-0-
04	31650	X	20011	-0-	-11639	-0-	15728	3	4283	9	Y	3894	3894	1			-0-
05	32705	X	18404	-0-	-14301	-0-	14473	3	3931	9	Y	3574	3574	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53227	X	-0-	-0-	-53227	-0-					Y	-0-					-0-
01	41168	X	17514	-0-	-23654	-0-	13231	3	4283	9	Y	3894	3894	1			-0-
02	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	31255	3	10142	9	Y	9220	9220	1			-0-
03	37913	X	37591	-0-	-322	-0-	28306	3	9285	9	Y	8441	8441	1			-0-
04	32681	X	32681	-0-	-0-	-0-	24700	3	7981	9	Y	7255	7255	1			-0-
05	38037	X	26819	-0-	-11218	-0-	20300	3	6519	9	Y	5926	5926	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36425	X	23133	-0-	-13292	-0-	20220	3	2913	9	N	2648	2648	1			-0-
01	34100	X	21667	-0-	-12433	-0-	18976	3	2691	9	N	2446	2446	1			-0-
02	24882	X	20052	-0-	-4830	-0-	17844	3	2208	9	N	2007	2007	1			-0-
03	26598	X	20124	-0-	-6474	-0-	18061	3	2063	9	N	1875	1875	1			-0-
04	25080	X	15672	-0-	-9408	-0-	14106	3	1566	9	N	1424	1424	1			-0-
05	23126	X	13781	-0-	-9345	-0-	12438	3	1343	9	N	1221	1221	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 #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995 X	12626	-0-	-7369	-0-	10919	3	1707	9	Y	1552	1552	1			-0-
01	18290 X	12296	-0-	-5994	-0-	10758	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	12827	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
03	13919 X	13308	-0-	-611	-0-	12047	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
04	12810 X	11869	-0-	-941	-0-	10727	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
05	13919 X	11210	-0-	-2709	-0-	10154	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

12	27125 X	19199	-0-	-7926	-0-	16747	3	2452	9	N	2229	2229	1			-0-
01	26598 X	17338	-0-	-9260	-0-	15164	3	2174	9	N	1976	1976	1			-0-
02	20735 X	15172	-0-	-5563	-0-	13131	3	2041	9	N	1855	1855	1			-0-
03	22134 X	16622	-0-	-5512	-0-	14449	3	2173	9	N	1975	1975	1			-0-
04	19290 X	15297	-0-	-3993	-0-	13339	3	1958	9	N	1780	1780	1			-0-
05	19189 X	14582	-0-	-4607	-0-	13135	3	1447	9	N	1315	1315	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

12	29047 X	12788	-0-	-16259	-0-	9627	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
01	28272 X	10022	-0-	-18250	-0-	7496	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-
02	21750 X	8380	-0-	-13370	-0-	6272	3	2108	9	Y	1916	1916	1			-0-
03	19127 X	7508	-0-	-11619	-0-	5637	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
04	14490 X	3701	-0-	-10789	-0-	2796	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
05	12803 X	3274	-0-	-9529	-0-	2218	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

12	29977 X	20924	-0-	-9053	-0-	16899	3	4025	9	Y	3659	3659	1			-0-
01	25234 X	18013	-0-	-7221	-0-	14478	3	3535	9	Y	3214	3214	1			-0-
02	21199 X	15296	-0-	-5903	-0-	12283	3	3013	9	Y	2739	2739	1			-0-
03	20925 X	14884	-0-	-6041	-0-	11976	3	2908	9	Y	2644	2644	1			-0-
04	20250 X	12890	-0-	-7360	-0-	10371	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
05	20925 X	12192	-0-	-8733	-0-	9799	3	2393	9	Y	2175	2175	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

12	28644 X	20093	-0-	-8551	-0-	15762	3	4331	9	Y	3937	3937	1			-0-
01	27156 X	15663	-0-	-11493	-0-	12189	3	3474	9	Y	3158	3158	1			-0-
02	23142 X	13147	-0-	-9995	-0-	10267	3	2880	9	Y	2618	2618	1			-0-
03	21576 X	13080	-0-	-8496	-0-	10354	3	2726	9	Y	2478	2478	1			-0-
04	19440 X	11780	-0-	-7660	-0-	9407	3	2373	9	Y	2157	2157	1			-0-
05	20088 X	10960	-0-	-9128	-0-	8732	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

12	32395 X	21192	-0-	-11203	-0-	18852	3	2340	9	N	2127	2127	1			-0-
01	29574 X	19887	-0-	-9687	-0-	17797	3	2090	9	N	1900	1900	1			-0-
02	21315 X	17487	-0-	-3828	-0-	15813	3	1674	9	N	1522	1522	1			-0-
03	22785 X	17404	-0-	-5381	-0-	15845	3	1559	9	N	1417	1417	1			-0-
04	20520 X	15892	-0-	-4628	-0-	14514	3	1378	9	N	1253	1253	1			-0-
05	21204 X	15326	-0-	-5878	-0-	14068	3	1258	9	N	1144	1144	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

12	22351 X	14834	-0-	-7517	-0-	13286	3	1548	9	Y	1407	1407	1			-0-
01	21328 X	15005	-0-	-6323	-0-	13423	3	1582	9	Y	1438	1438	1			-0-
02	16646 X	15643	-0-	-1003	-0-	14287	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
03	17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	13355	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
04	16230 X	13529	-0-	-2701	-0-	12401	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-
05	16709 X	12742	-0-	-3967	-0-	11624	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40331	X	27554	-0-	-12777	-0-	21537	3	6017	9	Y	5470	5470	1			-0-
01	38564	X	25000	-0-	-13564	-0-	19185	3	5815	9	Y	5286	5286	1			-0-
02	28420	X	24001	-0-	-4419	-0-	17939	3	6062	9	Y	5511	5511	1			-0-
03	28489	X	22637	-0-	-5852	-0-	17643	3	4994	9	Y	4540	4540	1			-0-
04	27570	X	20837	-0-	-6733	-0-	16253	3	4584	9	Y	4167	4167	1			-0-
05	27559	X	25197	-0-	-2362	-0-	19576	3	5621	9	Y	5110	5110	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

12	44206	X	27261	-0-	-16945	-0-	19770	3	7491	9	Y	6810	6810	1			-0-
01	39990	X	24452	-0-	-15538	-0-	17625	3	6827	9	Y	6206	6206	1			-0-
02	26622	X	17742	-0-	-8880	-0-	13132	3	4610	9	Y	4191	4191	1			-0-
03	28458	X	16513	-0-	-11945	-0-	12332	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
04	27540	X	7326	-0-	-20214	-0-	5607	3	1719	9	Y	1563	1563	1			-0-
05	27249	X	4120	-0-	-23129	-0-	2962	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

12	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
01	14291	X	4614	-0-	-9677	-0-	3225	3	1389	9	Y	1263	1263	1			-0-
02	11397	X	1017	-0-	-10380	-0-	559	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
03	5301	X	50	-0-	-5251	-0-	22	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

12	32519	X	22259	-0-	-10260	-0-	19451	3	2808	9	N	2553	2553	1			-0-
01	30101	X	14735	-0-	-15366	-0-	12579	3	2156	9	N	1960	1960	1			-0-
02	25259	X	14884	-0-	-10375	-0-	12983	3	1901	9	N	1728	1728	1			-0-
03	24087	X	16893	-0-	-7194	-0-	15011	3	1882	9	N	1711	1711	1			-0-
04	21540	X	15763	-0-	-5777	-0-	14082	3	1681	9	N	1528	1528	1			-0-
05	22258	X	17329	-0-	-4929	-0-	15670	3	1659	9	N	1508	1508	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

12	34255	X	27115	-0-	-7140	-0-	24435	3	2680	9	N	2436	2436	1			-0-
01	31403	X	25750	-0-	-5653	-0-	23319	3	2431	9	N	2210	2210	1			-0-
02	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	21911	3	2069	9	N	1881	1881	1			-0-
03	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	24084	3	2152	9	N	1956	1956	1			-0-
04	24600	X	23866	-0-	-734	-0-	21931	3	1935	9	N	1759	1759	1			-0-
05	25420	X	22951	-0-	-2469	-0-	21159	3	1792	9	N	1629	1629	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

12	33511	X	22220	-0-	-11291	-0-	19769	3	2451	9	N	2228	2228	1			-0-
01	30721	X	24376	-0-	-6345	-0-	21813	3	2563	9	N	2330	2330	1			-0-
02	22243	X	21418	-0-	-825	-0-	19324	3	2094	9	N	1904	1904	1			-0-
03	23777	X	18712	-0-	-5065	-0-	16885	3	1827	9	N	1661	1661	1			-0-
04	23010	X	14017	-0-	-8993	-0-	12374	3	1643	9	N	1494	1494	1			-0-
05	23777	X	14689	-0-	-9088	-0-	13238	3	1451	9	N	1319	1319	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

12	31434	X	26842	-0-	-4592	-0-	23916	3	2926	9	N	2660	2660	1			-0-
01	29605	X	16508	-0-	-13097	-0-	14763	3	1745	9	N	1586	1586	1			-0-
02	25578	X	14397	-0-	-11181	-0-	12856	3	1541	9	N	1401	1401	1			-0-
03	26846	X	14514	-0-	-12332	-0-	13055	3	1459	9	N	1326	1326	1			-0-
04	25980	X	13933	-0-	-12047	-0-	12554	3	1379	9	N	1254	1254	1			-0-
05	26846	X	13676	-0-	-13170	-0-	12279	3	1397	9	N	1270	1270	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 11/30/2014 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
12	38161 X	24174	-0-	-13987	-0-	19225	3	4949	9	N	4499	4499	1			-0-
01	38161 X	25935	-0-	-12226	-0-	20790	3	5145	9	N	4677	4677	1			-0-
02	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	18565	3	4270	9	N	3882	3882	1			-0-
03	26536 X	22453	-0-	-4083	-0-	18139	3	4314	9	N	3922	3922	1			-0-
04	25680 X	20005	-0-	-5675	-0-	16080	3	3925	9	N	3568	3568	1			-0-
05	25947 X	18830	-0-	-7117	-0-	15094	3	3736	9	N	3396	3396	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

12	29233 X	14786	-0-	-14447	-0-	12993	3	1793	9	N	1630	1630	1			-0-
01	26629 X	19985	-0-	-6644	-0-	17710	3	2275	9	N	2068	2068	1			-0-
02	18502 X	17953	-0-	-549	-0-	15648	3	2305	9	N	2095	2095	1			-0-
03	19778 X	18682	-0-	-1096	-0-	16275	3	2407	9	N	2188	2188	1			-0-
04	19140 X	16041	-0-	-3099	-0-	13965	3	2076	9	N	1887	1887	1			-0-
05	19778 X	5313	-0-	-14465	-0-	4469	3	844	9	N	767	767	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

12	38657 X	26162	-0-	-12495	-0-	19761	3	6401	9	Y	5819	5819	1			-0-
01	38657 X	23229	-0-	-15428	-0-	17243	3	5986	9	Y	5442	5442	1			-0-
02	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	14338	3	4615	9	Y	4195	4195	1			-0-
03	27745 X	18516	-0-	-9229	-0-	14145	3	4371	9	Y	3974	3974	1			-0-
04	25320 X	16528	-0-	-8792	-0-	12700	3	3828	9	Y	3480	3480	1			-0-
05	26164 X	15822	-0-	-10342	-0-	12194	3	3628	9	Y	3298	3298	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

12	38533 X	19880	-0-	-18653	-0-	15411	3	4469	9	Y	4063	4063	1			-0-
01	33325 X	18566	-0-	-14759	-0-	13976	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-
02	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	11373	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
03	22072 X	13511	-0-	-8561	-0-	10449	3	3062	9	Y	2784	2784	1			-0-
04	19230 X	11211	-0-	-8019	-0-	8674	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-
05	19871 X	10427	-0-	-9444	-0-	8072	3	2355	9	Y	2141	2141	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

12	68665 X	22486	-0-	-46179	-0-	18295	3	4191	9	Y	3810	3810	1			-0-
01	30008 X	19823	-0-	-10185	-0-	16211	3	3612	9	Y	3284	3284	1			-0-
02	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	14017	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
03	23281 X	16643	-0-	-6638	-0-	13552	3	3091	9	Y	2810	2810	1			-0-
04	22530 X	13724	-0-	-8806	-0-	11177	3	2547	9	Y	2315	2315	1			-0-
05	22475 X	13286	-0-	-9189	-0-	11135	3	2151	9	Y	1955	1955	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

12	27683 X	18352	-0-	-9331	-0-	14755	3	3597	9	N	3270	3270	1			-0-
01	27125 X	16664	-0-	-10461	-0-	13341	3	3323	9	N	3021	3021	1			-0-
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	13026	3	2881	9	N	2619	2619	1			-0-
03	19034 X	14365	-0-	-4669	-0-	11662	3	2703	9	N	2457	2457	1			-0-
04	18420 X	12471	-0-	-5949	-0-	10075	3	2396	9	N	2178	2178	1			-0-
05	18352 X	13626	-0-	-4726	-0-	11101	3	2525	9	N	2295	2295	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

12	0 W	30192	-0-	30192	132790	24719	3	5473	9	Y	4975	4975	1			-0-
01	159192 X	26402	-0-	-132790	-0-	21643	3	4759	9	Y	4326	4326	1			-0-
02	19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	15581	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
03	36580 X	15992	-0-	-20588	-0-	13119	3	2873	9	Y	2612	2608	1	4	8	-0-
04	35400 X	8986	-0-	-26414	-0-	7439	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
*05	35843 X	35843	-0-	-0-	-0-	30257	3	5586	9	Y	5078	5056	1	22	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29264 X	16650	-0-	-12614	-0-	13145	3	3505	9	N	3186	3186	1			-0-
01	27404 X	18373	-0-	-9031	-0-	14739	3	3634	9	N	3304	3304	1			-0-
02	22330 X	16869	-0-	-5461	-0-	14061	3	2808	9	N	2553	2553	1			-0-
03	20894 X	16704	-0-	-4190	-0-	13969	3	2735	9	N	2486	2486	1			-0-
04	17790 X	15401	-0-	-2389	-0-	12920	3	2481	9	N	2255	2255	1			-0-
05	18383 X	12983	-0-	-5400	-0-	10813	3	2170	9	N	1973	1973	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

12	0 W	25241	-0-	25241	25241	19191	3	6050	9	Y	5500	5500	1			-0-
01	0 W	21959	-0-	21959	47200	16852	3	5107	9	Y	4643	4643	1			-0-
02	0 W	18371	-0-	18371	65571	14276	3	4095	9	Y	3723	3723	1			-0-
03	0 W	19302	-0-	19302	84873	14889	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-
04	0 W	17211	-0-	17211	102084	13420	3	3791	9	Y	3446	3446	1			-0-
*05	117447 X	15363	-0-	-102084	-0-	12099	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

12	50437 X	29206	-0-	-21231	-0-	22174	3	7032	9	Y	6393	6393	1			-0-
01	40517 X	28606	-0-	-11911	-0-	21784	3	6822	9	Y	6202	6202	1			-0-
02	30943 X	26019	-0-	-4924	-0-	19980	3	6039	9	Y	5490	5490	1			-0-
03	32860 X	23604	-0-	-9256	-0-	18178	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
04	31800 X	22020	-0-	-9780	-0-	17171	3	4849	9	Y	4408	4408	1			-0-
05	29202 X	19556	-0-	-9646	-0-	15245	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

12	63674 X	25858	-0-	-37816	-0-	19655	3	6203	9	Y	5639	5639	1			-0-
01	47399 X	23425	-0-	-23974	-0-	18002	3	5423	9	Y	4930	4930	1			-0-
02	33118 X	19897	-0-	-13221	-0-	15370	3	4527	9	Y	4115	4115	1			-0-
03	30194 X	18705	-0-	-11489	-0-	14282	3	4423	9	Y	4021	4021	1			-0-
04	27510 X	14391	-0-	-13119	-0-	10452	3	3939	9	Y	3581	3581	1			-0-
05	25854 X	9525	-0-	-16329	-0-	6738	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

12	76415 X	18389	-0-	-58026	-0-	14310	3	4079	9	Y	3708	3708	1			-0-
01	33480 X	18617	-0-	-14863	-0-	14763	3	3854	9	Y	3504	3504	1			-0-
02	31320 X	15151	-0-	-16169	-0-	12039	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
03	25823 X	15385	-0-	-10438	-0-	12279	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
04	19050 X	13462	-0-	-5588	-0-	10733	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
05	18631 X	12446	-0-	-6185	-0-	9879	3	2567	9	Y	2334	2333	1	1	8	-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

12	107260 X	30676	-0-	-76584	-0-	21576	3	9100	9	Y	8273	8273	1			-0-
01	107260 X	-0-	-0-	-107260	-0-					Y	-0-					-0-
02	44718 X	14400	-0-	-30318	-0-	9736	3	4664	9	Y	4240	4234	1	6	8	-0-
03	36704 X	19135	-0-	-17569	-0-	13246	3	5889	9	Y	5354	5354	1			-0-
04	34830 X	15298	-0-	-19532	-0-	10801	3	4497	9	Y	4088	4088	1			-0-
05	30690 X	11728	-0-	-18962	-0-	8356	3	3372	9	Y	3065	3065	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

12	94953 X	17907	-0-	-77046	-0-	13116	3	4791	9	Y	4355	4355	1			-0-
01	94953 X	-0-	-0-	-94953	-0-					Y	-0-					-0-
02	42659 X	13412	-0-	-29247	-0-	9361	3	4051	9	Y	3683	3683	1			-0-
03	39401 X	21755	-0-	-17646	-0-	15501	3	6254	9	Y	5685	5685	1			-0-
04	38130 X	18587	-0-	-19543	-0-	13344	3	5243	9	Y	4766	4766	1			-0-
05	17918 X	16238	-0-	-1680	-0-	11685	3	4553	9	Y	4139	4139	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87699	X	18263	-0-	-69436	-0-	13425	3	4838	9	N	4398	4398	1			-0-
01	87699	X	-0-	-0-	-87699	-0-					N	-0-					-0-
02	34220	X	17677	-0-	-16543	-0-	12895	3	4782	9	N	4347	4347	1			-0-
03	29357	X	21767	-0-	-7590	-0-	15678	3	6089	9	N	5535	5535	1			-0-
04	24780	X	12498	-0-	-12282	-0-	8806	3	3692	9	N	3356	3356	1			-0-
05	18910	X	12646	-0-	-6264	-0-	8991	3	3655	9	N	3323	3323	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

12	116591	X	23065	-0-	-93526	-0-	16324	3	6741	9	Y	6128	6128	1			-0-
01	116591	X	16252	-0-	-100339	-0-	10711	3	5541	9	Y	5037	5037	1			-0-
02	31784	X	18519	-0-	-13265	-0-	12187	3	6332	9	Y	5756	5756	1			-0-
03	27683	X	14916	-0-	-12767	-0-	9982	3	4934	9	Y	4485	4485	1			-0-
04	26340	X	9142	-0-	-17198	-0-	6742	3	2400	9	Y	2182	2182	1			-0-
05	23064	X	12681	-0-	-10383	-0-	10434	3	2247	9	Y	2043	2043	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

12	112065	X	18825	-0-	-93240	-0-	12845	3	5980	9	Y	5436	5436	1			-0-
01	112065	X	12394	-0-	-99671	-0-	8287	3	4107	9	Y	3734	3734	1			-0-
02	26535	X	18924	-0-	-7611	-0-	12911	3	6013	9	Y	5466	5466	1			-0-
03	24180	X	14512	-0-	-9668	-0-	10065	3	4447	9	Y	4043	4043	1			-0-
04	23400	X	10576	-0-	-12824	-0-	7157	3	3419	9	Y	3108	3108	1			-0-
05	20243	X	9054	-0-	-11189	-0-	6155	3	2899	9	Y	2635	2635	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

12	112747	X	27269	-0-	-85478	-0-	19868	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
01	112747	X	17763	-0-	-94984	-0-	12276	3	5487	9	Y	4988	4988	1			-0-
02	26970	X	26234	-0-	-736	-0-	18631	3	7603	9	Y	6912	6912	1			-0-
03	28830	X	24162	-0-	-4668	-0-	17366	3	6796	9	Y	6178	6178	1			-0-
04	27900	X	21048	-0-	-6852	-0-	15247	3	5801	9	Y	5274	5274	1			-0-
05	28055	X	19974	-0-	-8081	-0-	14726	3	5248	9	Y	4771	4771	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

12	104470	X	26070	-0-	-78400	-0-	17432	3	8638	9	Y	7853	7853	1			-0-
01	104470	X	25028	-0-	-79442	-0-	17967	3	7061	9	Y	6419	6419	1			-0-
02	41267	X	25395	-0-	-15872	-0-	18630	3	6765	9	Y	6150	6150	1			-0-
03	36797	X	23865	-0-	-12932	-0-	17649	3	6216	9	Y	5651	5651	1			-0-
04	34140	X	21453	-0-	-12687	-0-	15942	3	5511	9	Y	5010	5010	1			-0-
05	27156	X	20126	-0-	-7030	-0-	14716	3	5410	9	Y	4918	4918	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

12	81654	X	31257	-0-	-50397	-0-	21694	3	9563	9	Y	8694	8691	1	3	8	-0-
01	81654	X	24230	-0-	-57424	-0-	17154	3	7076	9	Y	6433	6433	1			-0-
02	38396	X	25758	-0-	-12638	-0-	18753	3	7005	9	Y	6368	6368	1			-0-
03	34565	X	24661	-0-	-9904	-0-	18125	3	6536	9	Y	5942	5942	1			-0-
04	32040	X	22088	-0-	-9952	-0-	16455	3	5633	9	Y	5121	5121	1			-0-
05	31248	X	20621	-0-	-10627	-0-	15540	3	5081	9	Y	4619	4619	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

12	98332	X	26724	-0-	-71608	-0-	18378	3	8346	9	Y	7587	7587	1			-0-
01	98332	X	27648	-0-	-70684	-0-	19400	3	8248	9	Y	7498	7498	1			-0-
02	38193	X	22853	-0-	-15340	-0-	16360	3	6493	9	Y	5903	5903	1			-0-
03	35092	X	21671	-0-	-13421	-0-	15745	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
04	32340	X	19651	-0-	-12689	-0-	14609	3	5042	9	Y	4584	4584	1			-0-
05	27652	X	18738	-0-	-8914	-0-	13885	3	4853	9	Y	4412	4412	1			-0-

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 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84351 X	33260	-0-	-51091	-0-	23288	3	9972	9	Y	9065	9065	1			-0-
01	84351 X	28851	-0-	-55500	-0-	20809	3	8042	9	Y	7311	7311	1			-0-
02	38164 X	24999	-0-	-13165	-0-	17660	3	7339	9	Y	6672	6672	1			-0-
03	34162 X	23773	-0-	-10389	-0-	16997	3	6776	9	Y	6160	6160	1			-0-
04	32190 X	20599	-0-	-11591	-0-	15070	3	5529	9	Y	5026	5026	1			-0-
05	33263 X	17933	-0-	-15330	-0-	12884	3	5049	9	Y	4590	4590	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

12	35608001 X	23699	-0-	-5584302	-0-	17349	3	6350	9	Y	5773	5773	1			-0-
01	35608001 X	26582	-0-	-5581419	-0-	19659	3	6923	9	Y	6294	6294	1			-0-
02	29464 X	23698	-0-	-5766	-0-	17559	3	6139	9	Y	5581	5580	1	1	8	-0-
03	31496 X	22970	-0-	-8526	-0-	16928	3	6042	9	Y	5493	5493	1			-0-
04	30480 X	19639	-0-	-10841	-0-	14760	3	4879	9	Y	4435	4435	1			-0-
05	26567 X	20354	-0-	-6213	-0-	15402	3	4952	9	Y	4502	4502	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

12	663772 X	30511	-0-	-633261	-0-	21452	3	9059	9	Y	8235	8235	1			-0-
01	663772 X	26841	-0-	-636931	-0-	19010	3	7831	9	Y	7119	7119	1			-0-
02	32422 X	21930	-0-	-10492	-0-	15488	3	6442	9	Y	5856	5856	1			-0-
03	30504 X	21449	-0-	-9055	-0-	15173	3	6276	9	Y	5705	5705	1			-0-
04	29520 X	21506	-0-	-8014	-0-	15577	3	5929	9	Y	5390	5390	1			-0-
05	30504 X	18730	-0-	-11774	-0-	13484	3	5246	9	Y	4769	4769	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

12	68975 X	26765	-0-	-42210	-0-	18696	3	8069	9	Y	7335	7335	1			-0-
01	68975 X	24132	-0-	-44843	-0-	17084	3	7048	9	Y	6407	6407	1			-0-
02	29638 X	18452	-0-	-11186	-0-	13032	3	5420	9	Y	4927	4927	1			-0-
03	31682 X	13329	-0-	-18353	-0-	9634	3	3695	9	Y	3359	3359	1			-0-
04	30660 X	25215	-0-	-5445	-0-	19034	3	6181	9	Y	5619	5619	1			-0-
05	26753 X	25084	-0-	-1669	-0-	19165	3	5919	9	Y	5381	5381	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

12	102703 X	10900	-0-	-91803	-0-	7343	3	3557	9	Y	3234	3234	1			-0-
01	102703 X	-0-	-0-	-102703	-0-					Y	-0-					-0-
02	35815 X	35042	-0-	-773	-0-	25205	3	9837	9	Y	8943	8943	1			-0-
03	49195 X	49195	-0-	-0-	-0-	35355	3	13840	9	Y	12582	12581	1	1	8	-0-
04	40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	29330	3	11617	9	Y	10561	10561	1			-0-
05	37448 X	36495	-0-	-953	-0-	25999	3	10496	9	Y	9542	9542	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

12	68262 X	53895	-0-	-14367	-0-	43620	3	10275	9	N	9341	9341	1			-0-
01	68262 X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	N	8549	8549	1			-0-
02	63858 X	44846	-0-	-19012	-0-	36962	3	7884	9	N	7167	7167	1			-0-
03	62620 X	45459	-0-	-17161	-0-	37599	3	7860	9	N	7145	7145	1			-0-
04	56580 X	17511	-0-	-39069	-0-	14568	3	2943	9	N	2675	2675	1			-0-
05	53909 X	31107	-0-	-22802	-0-	26088	3	5019	9	N	4563	4563	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

12	77283 X	39356	-0-	-37927	-0-	31012	3	8344	9	N	7585	7585	1			-0-
01	77283 X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	N	6708	6708	1			-0-
02	72297 X	30013	-0-	-42284	-0-	24414	3	5599	9	N	5090	5090	1			-0-
03	55397 X	28232	-0-	-27165	-0-	23117	3	5115	9	N	4650	4650	1			-0-
04	42900 X	40389	-0-	-2511	-0-	32232	3	8157	9	N	7415	7415	1			-0-
*05	47005 X	47005	-0-	-0-	-0-	37743	3	9262	9	N	8420	8420	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13236 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
12	47399 X	14510	-0-	-32889	-0-	10848	3	3662	9	Y	3329	3329	1			-0-
01	47399 X	16733	-0-	-30666	-0-	12437	3	4296	9	Y	3905	3905	1			-0-
02	44341 X	14233	-0-	-30108	-0-	10622	3	3611	9	Y	3283	3283	1			-0-
03	20460 X	19233	-0-	-1227	-0-	15187	3	4046	9	Y	3678	3678	1			-0-
04	19470 X	11101	-0-	-8369	-0-	8290	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
05	16740 X	189	-0-	-16551	-0-	131	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

12	104873 X	31118	-0-	-73755	-0-	22868	3	8250	9	Y	7500	7500	1			-0-
01	104873 X	23357	-0-	-81516	-0-	15467	3	7890	9	Y	7173	7173	1			-0-
02	98107 X	28067	-0-	-70040	-0-	19990	3	8077	9	Y	7343	7343	1			-0-
03	32364 X	29443	-0-	-2921	-0-	21907	3	7536	9	Y	6851	6851	1			-0-
04	31320 X	29252	-0-	-2068	-0-	22048	3	7204	9	Y	6549	6549	1			-0-
05	31124 X	24777	-0-	-6347	-0-	18583	3	6194	9	Y	5631	5631	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

12	58466 X	33438	-0-	-25028	-0-	24838	3	8600	9	Y	7818	7818	1			-0-
01	58466 X	30793	-0-	-27673	-0-	22999	3	7794	9	Y	7085	7085	1			-0-
02	54694 X	26444	-0-	-28250	-0-	19830	3	6614	9	Y	6013	6013	1			-0-
03	58466 X	21777	-0-	-36689	-0-	16399	3	5378	9	Y	4889	4889	1			-0-
04	32820 X	23697	-0-	-9123	-0-	17998	3	5699	9	Y	5181	5181	1			-0-
05	33449 X	23268	-0-	-10181	-0-	17475	3	5793	9	Y	5266	5266	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

12	80662 X	62545	-0-	-18117	-0-	50874	3	11671	9	N	10610	10610	1			-0-
01	80662 X	53877	-0-	-26785	-0-	43721	3	10156	9	N	9233	9233	1			-0-
02	75458 X	44694	-0-	-30764	-0-	37071	3	7623	9	N	6930	6930	1			-0-
03	65534 X	45162	-0-	-20372	-0-	37668	3	7494	9	N	6813	6813	1			-0-
04	62250 X	41225	-0-	-21025	-0-	34694	3	6531	9	N	5937	5937	1			-0-
05	62558 X	47563	-0-	-14995	-0-	40080	3	7483	9	N	6803	6803	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

12	339022 X	24195	-0-	-314827	-0-	17182	3	7013	9	Y	6375	6375	1			-0-
01	140988 X	22155	-0-	-118833	-0-	14841	3	7314	9	Y	6649	6649	1			-0-
02	131892 X	32004	-0-	-99888	-0-	22806	3	9198	9	Y	8362	8362	1			-0-
03	140988 X	27178	-0-	-113810	-0-	19538	3	7640	9	Y	6945	6945	1			-0-
04	136440 X	18277	-0-	-118163	-0-	12930	3	5347	9	Y	4861	4861	1			-0-
05	34224 X	18965	-0-	-15259	-0-	13928	3	5037	9	Y	4579	4579	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

12	61535 X	25794	-0-	-35741	-0-	22122	3	3672	9	N	3338	3338	1			-0-
01	61535 X	24407	-0-	-37128	-0-	20991	3	3416	9	N	3105	3105	1			-0-
02	57565 X	22314	-0-	-35251	-0-	19475	3	2839	9	N	2581	2581	1			-0-
03	28799 X	26091	-0-	-2708	-0-	23065	3	3026	9	N	2751	2751	1			-0-
04	26400 X	23849	-0-	-2551	-0-	21037	3	2812	9	N	2556	2556	1			-0-
05	25792 X	23463	-0-	-2329	-0-	20802	3	2661	9	N	2419	2419	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

12	374863 X	27727	-0-	-347136	-0-	19848	3	7879	9	Y	7163	7163	1			-0-
01	113305 X	24401	-0-	-88904	-0-	17459	3	6942	9	Y	6311	6311	1			-0-
02	105995 X	23515	-0-	-82480	-0-	17269	3	6246	9	Y	5678	5678	1			-0-
03	113305 X	21454	-0-	-91851	-0-	16030	3	5424	9	Y	4931	4931	1			-0-
04	109650 X	20187	-0-	-89463	-0-	14901	3	5286	9	Y	4805	4805	1			-0-
05	27714 X	19423	-0-	-8291	-0-	14156	3	5267	9	Y	4788	4788	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 05/11/2015 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
06	0		66411	-0-	66411	123803	44467	3	21944	9	Y	19949	19949	1			-0-
07	0		63750	-0-	63750	187553	42899	3	20851	9	Y	18955	18955	1			-0-
08	0		54071	-0-	54071	241624	36811	3	17260	9	Y	15691	15691	1			-0-
09	0		41577	-0-	41577	283201	28630	3	12947	9	Y	11770	11770	1			-0-
10	0		30640	-0-	30640	313841	20540	3	10100	9	Y	9182	9182	1			-0-
11	0		27747	-0-	27747	341588	18539	3	9208	9	Y	8371	8371	1			-0-
*12	366881	X	25293	-0-	-341588	-0-	16904	3	8389	9	Y	7626	7626	1			-0-
*01	106919	X	19609	-0-	-87310	-0-	13365	3	6244	9	Y	5676	5676	1			-0-
*02	100021	X	12745	-0-	-87276	-0-	8859	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
*03	106919	X	18336	-0-	-88583	-0-	12832	3	5504	9	Y	5004	5004	1			-0-
*04	103470	X	15067	-0-	-88403	-0-	10652	3	4415	9	Y	4014	4014	1			-0-
*05	106919	X	14060	-0-	-92859	-0-	9735	3	4325	9	Y	3932	3932	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 07/08/2015 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
07	0		65682	-0-	65682	65682	51181	3	14501	9	N	13183	13183	1			-0-
08	0		90799	-0-	90799	156481	72576	3	18223	9	N	16566	16566	1			-0-
09	0		81480	-0-	81480	237961	65454	3	16026	9	N	14569	14569	1			-0-
10	0		73663	-0-	73663	311624	59223	3	14440	9	N	13127	13127	1			-0-
11	0		71045	-0-	71045	382669	57370	3	13675	9	N	12432	12432	1			-0-
*12	448827	X	66158	-0-	-382669	-0-	53676	3	12482	9	N	11347	11347	1			-0-
*01	107167	X	57648	-0-	-49519	-0-	47109	3	10539	9	N	9581	9581	1			-0-
*02	100253	X	48366	-0-	-51887	-0-	39850	3	8516	9	N	7742	7742	1			-0-
*03	107167	X	45642	-0-	-61525	-0-	37529	3	8113	9	N	7375	7375	1			-0-
*04	103710	X	37538	-0-	-66172	-0-	31036	3	6502	9	N	5911	5911	1			-0-
*05	107167	X	41780	-0-	-65387	-0-	34780	3	7000	9	N	6364	6364	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 07/08/2015 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
07	0		71968	-0-	71968	71968	56468	3	15500	9	N	14091	14091	1			-0-
08	0		102567	-0-	102567	174535	82307	3	20260	9	N	18418	18418	1			-0-
09	0		91590	-0-	91590	266125	73902	3	17688	9	N	16080	16080	1			-0-
10	0		80244	-0-	80244	346369	64792	3	15452	9	N	14047	14047	1			-0-
11	0		75291	-0-	75291	421660	60950	3	14341	9	N	13037	13037	1			-0-
*12	492624	X	70964	-0-	-421660	-0-	57510	3	13454	9	N	12231	12231	1			-0-
*01	104687	X	63776	-0-	-40911	-0-	51588	3	12188	9	N	11080	11080	1			-0-
*02	97933	X	54062	-0-	-43871	-0-	43829	3	10233	9	N	9303	9303	1			-0-
*03	104687	X	51205	-0-	-53482	-0-	42006	3	9199	9	N	8363	8363	1			-0-
*04	101310	X	43086	-0-	-58224	-0-	35637	3	7449	9	N	6772	6772	1			-0-
*05	104687	X	44663	-0-	-60024	-0-	36295	3	8368	9	N	7607	7607	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		72350	-0-	72350	72350	57232	3	15118	9	N	13744	13744	1			-0-
08	0		92336	-0-	92336	164686	74974	3	17362	9	N	15784	15784	1			-0-
09	0		80403	-0-	80403	245089	65956	3	14447	9	N	13134	13134	1			-0-
10	0		69392	-0-	69392	314481	57040	3	12352	9	N	11229	11229	1			-0-
11	0		67132	-0-	67132	381613	55503	3	11629	9	N	10572	10572	1			-0-
*12	444587	X	62974	-0-	-381613	-0-	52224	3	10750	9	N	9773	9773	1			-0-
*01	93217	X	55415	-0-	-37802	-0-	46207	3	9208	9	N	8371	8371	1			-0-
*02	87203	X	47221	-0-	-39982	-0-	39595	3	7626	9	N	6933	6933	1			-0-
*03	93217	X	44595	-0-	-48622	-0-	37320	3	7275	9	N	6614	6614	1			-0-
*04	90210	X	39816	-0-	-50394	-0-	33425	3	6391	9	N	5810	5810	1			-0-
*05	93217	X	40187	-0-	-53030	-0-	34076	3	6111	9	N	5555	5555	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	3379	-0-	-1395	-0-	274	1	2972	2	Y	121	116	1			14
						133	9									
01	4278 X	3315	-0-	-963	-0-	244	1	2938	2	Y	121	122	1			13
						133	9									
02	3799 X	2949	-0-	-850	-0-	229	1	2628	2	Y	84	90	1			7
						92	9									
03	3689 X	3181	-0-	-508	-0-	258	1	2829	2	Y	85	82	1			10
						94	9									
04	3450 X	2792	-0-	-658	-0-	217	1	2500	2	Y	68	69	1			9
						75	9									
05	3379 X	2911	-0-	-468	-0-	233	1	2602	2	Y	69	78	1			-0-
						76	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

12	24924 X	17585	-0-	-7339	-0-	1455	1	15812	2	Y	289	361	1			48
						318	9									
01	24924 X	19442	-0-	-5482	-0-	1477	1	17772	2	Y	175	200	1			23
						193	9									
02	21547 X	16575	-0-	-4972	-0-	1289	1	14818	2	Y	425	412	1			36
						468	9									
03	22320 X	17954	-0-	-4366	-0-	1424	1	15604	2	Y	842	775	1			103
						926	9									
04	18810 X	13690	-0-	-5120	-0-	1058	1	12190	2	Y	402	447	1			58
						442	9									
05	19437 X	14161	-0-	-5276	-0-	1118	1	12514	2	Y	481	539	1			-0-
						529	9									

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

12	21328 X	19565	-0-	-1763	-0-	1602	1	17400	2	Y	512	494	1			72
						563	9									
01	21421 X	12544	-0-	-8877	-0-	933	1	11228	2	Y	348	369	1			51
						383	9									
02	20039 X	12730	-0-	-7309	-0-	969	1	11144	2	Y	561	555	1			57
						617	9									
03	21421 X	17458	-0-	-3963	-0-	1372	1	15042	2	Y	949	881	1			125
						1044	9									
04	18930 X	5664	-0-	-13266	-0-	436	1	5029	2	Y	181	265	1			41
						199	9									
05	19561 X	7203	-0-	-12358	-0-	569	1	6369	2	Y	241	282	1			-0-
						265	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

12	30256 X	10849	-0-	-19407	-0-	880	1	9556	2	Y	375	381	1			54
						413	9									
01	27931 X	19562	-0-	-8369	-0-	1444	1	17383	2	Y	668	640	1			82
						735	9									
02	19372 X	16318	-0-	-3054	-0-	1267	1	14565	2	Y	442	477	1			47
						486	9									
03	19220 X	11309	-0-	-7911	-0-	910	1	9974	2	Y	386	380	1			53
						425	9									
04	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	2233	1	25746	2	Y	613	584	1			82
						674	9									
*05	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	2153	1	24102	2	Y	936	1018	1			-0-
						1030	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	8982	-0-	-4937	-0-	714	1	7762	2	Y	460	437	1			59
							506	9									
01	11997	X	8165	-0-	-3832	-0-	581	1	6997	2	Y	534	528	1			65
							587	9									
02	8352	X	7540	-0-	-812	-0-	568	1	6530	2	Y	402	427	1			40
							442	9									
03	8990	X	7851	-0-	-1139	-0-	647	1	7096	2	Y	98	121	1			17
							108	9									
04	8700	X	6886	-0-	-1814	-0-	543	1	6262	2	Y	74	80	1			11
							81	9									
05	8990	X	7714	-0-	-1276	-0-	625	1	7000	2	Y	81	92	1			-0-
							89	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

12	20460	X	11274	-0-	-9186	-0-	158	1	10576	2	Y	491	480	1			67
							540	9									
01	16368	X	10023	-0-	-6345	-0-	92	1	9361	2	Y	518	519	1			66
							570	9									
02	12586	X	9643	-0-	-2943	-0-	85	1	9131	2	Y	388	414	1			40
							427	9									
03	13144	X	9495	-0-	-3649	-0-	87	1	9014	2	Y	358	349	1			49
							394	9									
04	11670	X	8617	-0-	-3053	-0-	79	1	8235	2	Y	275	284	1			40
							303	9									
05	11284	X	8521	-0-	-2763	-0-	89	1	8165	2	Y	243	283	1			-0-
							267	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

12	31899	X	25163	-0-	-6736	-0-	341	1	22726	2	Y	1905	1869	1			257
							2096	9									
01	29667	X	20334	-0-	-9333	-0-	182	1	18481	2	Y	1519	1579	1			197
							1671	9									
02	26622	X	23896	-0-	-2726	-0-	206	1	22017	2	Y	1521	1570	1			148
							1673	9									
03	28458	X	23342	-0-	-5116	-0-	208	1	21518	2	Y	1469	1423	1			194
							1616	9									
04	26820	X	21891	-0-	-4929	-0-	192	1	19991	2	Y	1553	1537	1			210
							1708	9									
05	25544	X	21561	-0-	-3983	-0-	219	1	19985	2	Y	1234	1444	1			-0-
							1357	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	36	1	2428	2	Y	109	125	1			19
							120	9									
01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	869	2	Y	208	200	1			27
							229	9									
02	2987	X	1068	-0-	-1919	-0-	9	1	953	2	Y	96	110	1			13
							106	9									
03	3193	X	1027	-0-	-2166	-0-	9	1	977	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
04	3090	X	1277	-0-	-1813	-0-	11	1	1126	2	Y	127	117	1			18
							140	9									
05	2573	X	1235	-0-	-1338	-0-	12	1	1136	2	Y	79	97	1			-0-
							87	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	204	-0-	-1873	-0-	2	1	167	2	Y	32	28	1			6
							35	9									
01	2077	X	871	-0-	-1206	-0-	7	1	714	2	Y	136	124	1			18
							150	9									
02	841	X	633	-0-	-208	-0-	5	1	520	2	Y	98	104	1			12
							108	9									
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	75	75	1			12
							83	9									
04	840	X	262	-0-	-578	-0-	2	1	177	2	Y	75	75	1			12
							83	9									
05	868	X	794	-0-	-74	-0-	7	1	630	2	Y	143	155	1			-0-
							157	9									

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

12	20925	X	14414	-0-	-6511	-0-	206	1	13724	2	Y	440	440	1			57
							484	9									
01	18507	X	11254	-0-	-7253	-0-	106	1	10708	2	Y	400	409	1			48
							440	9									
02	16530	X	9461	-0-	-7069	-0-	85	1	9044	2	Y	302	322	1			28
							332	9									
03	17670	X	9424	-0-	-8246	-0-	86	1	8923	2	Y	377	358	1			47
							415	9									
04	13950	X	10223	-0-	-3727	-0-	93	1	9704	2	Y	387	384	1			50
							426	9									
05	14415	X	10440	-0-	-3975	-0-	109	1	9948	2	Y	348	398	1			-0-
							383	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

12	28520	X	20465	-0-	-8055	-0-	294	1	19612	2	Y	508	519	1			71
							559	9									
01	26412	X	20123	-0-	-6289	-0-	191	1	19335	2	Y	543	545	1			69
							597	9									
02	22823	X	19019	-0-	-3804	-0-	172	1	18323	2	Y	476	498	1			47
							524	9									
03	23095	X	19252	-0-	-3843	-0-	179	1	18489	2	Y	531	509	1			69
							584	9									
04	21300	X	15483	-0-	-5817	-0-	143	1	14896	2	Y	404	417	1			56
							444	9									
05	20460	X	14764	-0-	-5696	-0-	156	1	14253	2	Y	323	379	1			-0-
							355	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

12	15903	X	9721	-0-	-6182	-0-	135	1	9037	2	Y	499	485	1			71
							549	9									
01	15624	X	8928	-0-	-6696	-0-	83	1	8374	2	Y	428	439	1			60
							471	9									
02	10962	X	7769	-0-	-3193	-0-	68	1	7261	2	Y	400	416	1			44
							440	9									
03	10633	X	6758	-0-	-3875	-0-	61	1	6294	2	Y	366	357	1			53
							403	9									
04	10140	X	5706	-0-	-4434	-0-	51	1	5258	2	Y	361	360	1			54
							397	9									
05	9734	X	6695	-0-	-3039	-0-	69	1	6262	2	Y	331	385	1			-0-
							364	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
12	24056 X	19169	-0-	-4887	-0-	271	1	18091	2	Y	734	721	1			100
						807	9									
01	24056 X	18054	-0-	-6002	-0-	169	1	17102	2	Y	712	721	1			91
						783	9									
02	22504 X	15869	-0-	-6635	-0-	142	1	15111	2	Y	560	594	1			57
						616	9									
03	21979 X	15970	-0-	-6009	-0-	147	1	15271	2	Y	502	491	1			68
						552	9									
04	19380 X	14579	-0-	-4801	-0-	134	1	13953	2	Y	447	452	1			63
						492	9									
05	19158 X	14312	-0-	-4846	-0-	150	1	13683	2	Y	435	498	1			-0-
						479	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

12	26071 X	16846	-0-	-9225	-0-	231	1	15387	2	Y	1116	1056	1			149
						1228	9									
01	23250 X	15713	-0-	-7537	-0-	141	1	14272	2	Y	1182	1179	1			152
						1300	9									
02	19198 X	14801	-0-	-4397	-0-	124	1	13294	2	Y	1257	1283	1			126
						1383	9									
03	19003 X	15907	-0-	-3096	-0-	141	1	14612	2	Y	1049	1030	1			145
						1154	9									
04	16740 X	16002	-0-	-738	-0-	139	1	14485	2	Y	1253	1225	1			173
						1378	9									
05	16833 X	15615	-0-	-1218	-0-	157	1	14344	2	Y	1013	1186	1			-0-
						1114	9									

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

12	22289 X	15786	-0-	-6503	-0-	221	1	14728	2	Y	761	756	1			97
						837	9									
01	20584 X	14885	-0-	-5699	-0-	139	1	14047	2	Y	635	657	1			75
						699	9									
02	17777 X	13414	-0-	-4363	-0-	118	1	12602	2	Y	631	651	1			55
						694	9									
03	18321 X	13871	-0-	-4450	-0-	124	1	12843	2	Y	822	778	1			99
						904	9									
04	16020 X	13194	-0-	-2826	-0-	116	1	12007	2	Y	974	950	1			123
						1071	9									
05	15779 X	12979	-0-	-2800	-0-	131	1	11980	2	Y	789	912	1			-0-
						868	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

12	31589 X	23023	-0-	-8566	-0-	325	1	21674	2	Y	931	911	1			127
						1024	9									
01	31589 X	21294	-0-	-10295	-0-	199	1	20159	2	Y	851	867	1			111
						936	9									
02	27289 X	18630	-0-	-8659	-0-	166	1	17705	2	Y	690	730	1			71
						759	9									
03	28241 X	18730	-0-	-9511	-0-	173	1	17867	2	Y	627	613	1			85
						690	9									
04	23940 X	17179	-0-	-6761	-0-	158	1	16393	2	Y	571	576	1			80
						628	9									
05	23033 X	17649	-0-	-5384	-0-	184	1	16823	2	Y	584	664	1			-0-
						642	9									

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
12	40176	X	29965	-0-	-10211	-0-	432	1	28820	2	Y	648	670	1			89
							713	9									
01	39091	X	27964	-0-	-11127	-0-	267	1	27030	2	Y	606	621	1			74
							667	9									
02	33234	X	25245	-0-	-7989	-0-	229	1	24480	2	Y	487	516	1			45
							536	9									
03	34906	X	25666	-0-	-9240	-0-	241	1	24943	2	Y	438	429	1			54
							482	9									
04	31080	X	23439	-0-	-7641	-0-	219	1	22801	2	Y	381	387	1			48
							419	9									
05	29977	X	20810	-0-	-9167	-0-	222	1	20252	2	Y	305	353	1			-0-
							336	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

12	137826	X	67169	-0-	-70657	-0-	916	1	61120	2	Y	4666	4466	1			609
							5133	9									
01	116064	X	59770	-0-	-56294	-0-	540	1	54698	2	Y	4120	4208	1			521
							4532	9									
02	94308	X	51179	-0-	-43129	-0-	437	1	46696	2	Y	3678	3841	1			358
							4046	9									
03	85529	X	49856	-0-	-35673	-0-	439	1	45458	2	Y	3599	3486	1			471
							3959	9									
04	71730	X	44834	-0-	-26896	-0-	392	1	40801	2	Y	3310	3330	1			451
							3641	9									
05	67177	X	42376	-0-	-24801	-0-	430	1	39344	2	Y	2365	2816	1			-0-
							2602	9									

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

12	116932	X	54141	-0-	-62791	-0-	755	1	50346	2	Y	2764	2752	1			376
							3040	9									
01	99510	X	48866	-0-	-50644	-0-	455	1	46111	2	Y	2091	2195	1			272
							2300	9									
02	71485	X	41144	-0-	-30341	-0-	364	1	38867	2	Y	1739	1840	1			171
							1913	9									
03	67704	X	39160	-0-	-28544	-0-	358	1	37067	2	Y	1577	1540	1			208
							1735	9									
04	62910	X	35818	-0-	-27092	-0-	327	1	34055	2	Y	1305	1333	1			180
							1436	9									
05	54126	X	35003	-0-	-19123	-0-	365	1	33375	2	Y	1148	1328	1			-0-
							1263	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

12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					95
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	327	284	0			43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	304	0			78

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 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
12	4526	X	2301	-0-	-2225	-0-	2026	2	275	9	N	250	382	1			250
01	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	3190	2	297	9	N	270	229	1			291
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4634	2	333	9	N	303	192	1			402
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4436	2	289	9	N	263	343	1			322
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	128	1	2110	3	N	162	198	1			286
							178	9									
*05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	200					486
							220	9									

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7	7	0			20
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7					27
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	92	1	855	2	N	-0-					27
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	158	1	1209	2	N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	9727	2	81	4	N	255	183	1			459
							281	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9246	2	80	4	N	385	499	1			345
							424	9									
02	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	7871	2	106	4	N	244	385	1			204
							268	9									
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8039	2	128	4	N	251	190	1			265
							276	9									
04	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	107	1	4146	3	N	171					436
							188	9									
*05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	147	1	6963	3	N	270	386	1			320
							297	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	36320	-0-	36320	36320	1280	1	35040	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	51293	-0-	51293	87613	1990	1	49303	3	N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21886	X	15067	-0-	-6819	-0-	14551	2	516	9	N	469	448	1			37
01	21886	X	21392	-0-	-494	-0-	20761	2	631	9	N	574	554	1			57
02	18647	X	5078	-0-	-13569	-0-	5012	2	66	9	N	60	110	1			7
03	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-	7	1			-0-
04	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-					-0-
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171830	X	171830	-0-	-0-	-0-	12889	2	157895	3	N	951	951	0			-0-
							1046	9									
01	16027	X	13222	-0-	-2805	-0-	12099	2	1123	9	N	1021	880	0	141	1	-0-
02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	9478	2	12145	3	N	727	727	0			-0-
							800	9									
03	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	10137	2	9478	3	N	682	682	0			-0-
							750	9									
04	15510	X	14018	-0-	-1492	-0-	149	1	13563	3	N	278	241	0			37
							306	9									
05	16027	X	14177	-0-	-1850	-0-	224	1	5550	3	N	590	491	0			136
							649	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	1821	-0-	-5402	-0-	1792	2	29	9	N	26	26	0			53
01	7223	X	6918	-0-	-305	-0-	6793	2	125	9	N	114	114	0			53
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9806	2	147	9	N	134	134	0			53
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8259	2	164	9	N	149	149	0			53
04	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	488	1	6328	2	N	-0-					53
							5627	3									
*05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	810	1	6301	2	N	126	113	0			87
							6220	3	139	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					209

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
12	4929	X	2132	-0-	-2797	-0-	2018	2	114	9	N	104	104	0			381
01	3627	X	2066	-0-	-1561	-0-	1903	2	163	9	N	148	126	0	22	1	381
02	2581	X	2008	-0-	-573	-0-	1889	2	119	9	N	108	108	0			381
03	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2275	2	166	9	N	151	151	0			381
04	2310	X	1330	-0-	-980	-0-	44	1	1211	3	N	68	59	0			390
							75	9									
05	2139	X	1459	-0-	-680	-0-	52	1	1282	3	N	114	97	0			407
							125	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13711	2	701	9	N	637	576	1			445
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	13420	2	917	9	N	834	934	1			345
02	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8291	2	502	9	N	456	567	1			234
03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	7641	2	520	9	N	473	380	1			327
04	7500	X	4286	-0-	-3214	-0-	99	1	3867	3	N	291	191	1			427
							320	9									
05	7750	X	6342	-0-	-1408	-0-	121	1	5738	3	N	438	577	1			288
							482	9									

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3470	2	28	4	N	113					447
							124	9									
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3695	2	30	4	N	101	248	1			300
							111	9									
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3426	2	20	4	N	134	190	1			244
							147	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	23	4	N	61					305
							67	9									
04	3510	X	1244	-0-	-2266	-0-	30	1	1164	3	N	45					350
							50	9									
05	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	5	3	20	9	N	18					368

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6737	2	43	9	N	39	39	0			86
01	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8234	2	653	9	N	594	498	0	96	1	86
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7109	2	622	9	N	565	565	0			86
03	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7113	2	155	9	N	141	141	0			9
04	6690	X	3676	-0-	-3014	-0-	85	1	3334	3	N	234	203	0			40
							257	9									
05	8897	X	6803	-0-	-2094	-0-	132	1	6228	3	N	404	342	0			102
							444	9									

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	4330	-0-	-13309	-0-	4209	2	121	9	N	110					370
01	17639	X	14211	-0-	-3428	-0-	13814	2	397	9	N	361	191	1			540
02	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13071	2	375	9	N	341	576	1			305
03	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	11991	2	366	9	N	333	190	1			448
04	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	524	1	6805	2	N	203	380	1			271
							6050	3	223	9							
*05	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	1328	1	10341	2	N	352	379	1			244
							10208	3	387	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7654	-0-	-344	-0-	7563	2	91	9	N	83	83	0			-0-
02	6235	X	5501	-0-	-734	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	8455	2	578	9	N	525	525	0			-0-
04	7350	X	6663	-0-	-687	-0-	5786	2	877	9	N	797	797	0			-0-
05	7657	X	6537	-0-	-1120	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7625	2	67	4	N	360	573	1			228
							396	9									
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	8559	2	87	4	N	536	482	1			282
							590	9									
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	6736	2	74	4	N	313	190	1			405
							344	9									
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8186	2	93	4	N	316	381	1			340
							348	9									
04	6990	X	4723	-0-	-2267	-0-	255	1	4193	3	N	250	189	1			401
							275	9									
*05	33381	X	33381	-0-	-0-	-0-	739	1	32254	3	N	353	391	1			363
							388	9									

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

12	12152	X	8926	-0-	-3226	-0-	8302	2	624	9	N	567	567	0			-0-
01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	10238	2	919	9	N	835	715	0	120	1	-0-
02	9628	X	8936	-0-	-692	-0-	8244	2	692	9	N	629	629	0			-0-
03	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	9863	2	580	9	N	527	527	0			-0-
04	9360	X	5340	-0-	-4020	-0-	172	1	4714	3	N	413	358	0			55
							454	9									
05	11160	X	6798	-0-	-4362	-0-	241	1	5973	3	N	531	463	0			122
							584	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	14B2	EXT	380	-0-	380	380	8	4	372	9	N	338					-0-
04	14B2	EXT	3420	-0-	3420	3800	87	1	905	2	N	913	485	1			428
							1424	3	1004	9							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3800					N	78	188	1			318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

12	126187	X	126187	-0-	-0-	-0-	12153	2	113744	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									
01	24955	X	19524	-0-	-5431	-0-	19066	2	458	9	N	416	416	0			-0-
02	33562	X	33562	-0-	-0-	-0-	12870	2	20254	3	N	398	398	0			-0-
							438	9									
03	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	12753	2	12870	3	N	346	346	0			-0-
							381	9									
04	32006	X	32006	-0-	-0-	-0-	736	1	9569	2	N	294	255	0			39
							21378	3	323	9							
05	24955	X	24566	-0-	-389	-0-	921	1	7169	2	N	386	336	0			89
							7077	3	425	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

12	81623	X	81623	-0-	-0-	-0-	10101	2	69868	3	N	1201	1289	1			340
							333	4	1321	9							
01	22785	X	11965	-0-	-10820	-0-	10175	2	353	4	N	1306	1278	1			368
							1437	9									
02	21315	X	20653	-0-	-662	-0-	8678	2	10153	3	N	1018	1161	1			225
							702	4	1120	9							
03	22785	X	20519	-0-	-2266	-0-	10369	2	8678	3	N	1056	924	1			357
							310	4	1162	9							
04	22050	X	13839	-0-	-8211	-0-	158	1	12993	3	N	625	739	1			243
							688	9									
05	22785	X	16309	-0-	-6476	-0-	247	1	6117	3	N	1054	980	1			317
							1159	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3569	-0-	-2383	-0-	3502	2	9	4	N	53					255
							58	9									
01	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	4277	2	254	4	N	156	252	1			159
							172	9									
02	4466	X	3861	-0-	-605	-0-	3721	2	106	4	N	31					190
							34	9									
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	52					242
04	3450	X	2063	-0-	-1387	-0-	72	1	1977	3	N	13					255
							14	9									
05	4712	X	2675	-0-	-2037	-0-	102	1	2526	3	N	43					298
							47	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					73
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	232	N	139	-0-	-93	-0-	133	2	6	9	N	5					5
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2497	2	2	9	N	2					7
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	130	1	1198	2	N	-0-					7
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	N	7					-0-
							8	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

12	18352	X	10482	-0-	-7870	-0-	9822	2	660	9	N	600	600	0			-0-
01	18352	X	10955	-0-	-7397	-0-	10073	2	882	9	N	802	684	0	118	1	-0-
02	16907	X	12872	-0-	-4035	-0-	11964	2	908	9	N	825	825	0			-0-
03	14973	X	13486	-0-	-1487	-0-	12614	2	872	9	N	793	793	0			-0-
04	12840	X	4319	-0-	-8521	-0-	218	1	130	2	N	346	300	0			46
							3590	3	381	9							
05	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	572	486	0			132

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

12	15066	X	12773	-0-	-2293	-0-	11872	2	901	9	N	819	819	0			38
01	15066	X	7251	-0-	-7815	-0-	6512	2	739	9	N	672	596	0	76	1	38
02	42873	X	42873	-0-	-0-	-0-	37409	2	5464	9	N	4967	4967	0			38
03	15066	X	652	-0-	-14414	-0-	585	2	67	9	N	61	61	0			38
04	12360	X	11	-0-	-12349	-0-	9	3	2	9	N	2	2	0			38
05	15066	X	880	-0-	-14186	-0-	30	1	738	3	N	103	79	0			62
							113	9									

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

12	11656	X	10904	-0-	-752	-0-	10873	2	31	9	N	28	28	0			-0-
01	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11158	2	585	9	N	532	402	0	130	1	-0-
02	10208	X	9786	-0-	-422	-0-	9225	2	561	9	N	510	510	0			-0-
03	10912	X	9519	-0-	-1393	-0-	9378	2	141	9	N	128	128	0			-0-
04	10560	X	5760	-0-	-4800	-0-	137	1	5334	3	N	263	228	0			35
							289	9									
05	11749	X	8944	-0-	-2805	-0-	178	1	8412	3	N	322	283	0			74
							354	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	9094	-0-	-2593	-0-	8843	2	251	9	N	228	228	0			11
01	11687	X	7689	-0-	-3998	-0-	7182	2	507	9	N	461	472	0			-0-
02	9570	X	7986	-0-	-1584	-0-	7560	2	426	9	N	387	387	0			-0-
03	9517	X	8664	-0-	-853	-0-	8294	2	370	9	N	336	336	0			-0-
04	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	445	1	5783	2	N	326	283	0			43
							5143	3	359	9							
*05	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	577	1	4488	2	N	244	231	0			56
							4430	3	268	9							

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

12	12462	X	7303	-0-	-5159	-0-	7014	2	289	9	N	263	263	0			14
01	12462	X	9606	-0-	-2856	-0-	9191	2	415	9	N	377	377	0			14
02	9309	X	8190	-0-	-1119	-0-	7736	2	454	9	N	413	413	0			-0-
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8072	2	411	9	N	374	374	0			-0-
04	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	511	1	6632	2	N	360	312	0			48
							5897	3	396	9							
*05	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	835	1	6503	2	N	313	288	0			72
							6419	3	344	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

12	1705	X	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	1428	2	19	9	N	17	17	1			-0-
02	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	813	-0-	-837	-0-	21	1	592	3	N	182	158	0			24
							200	9									
05	1736	X	893	-0-	-843	-0-	24	1	606	3	N	239	208	0			55
							263	9									

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

12	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	10181	2	960	9	N	873	873	0			-0-
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	9928	2	1164	9	N	1058	942	0	116	1	-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	8223	2	1114	9	N	1013	1013	0			-0-
03	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	10565	2	922	9	N	838	838	0			-0-
04	9030	X	5384	-0-	-3646	-0-	165	1	4513	3	N	642	557	0			85
							706	9									
05	9331	X	7439	-0-	-1892	-0-	249	1	6158	3	N	939	808	0			216
							1033	9									

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

12	13485	X	10002	-0-	-3483	-0-	9965	2	37	9	N	34					142
01	11284	X	10906	-0-	-378	-0-	10883	2	23	9	N	21					163
02	10063	X	9448	-0-	-615	-0-	9398	2	50	9	N	45					208
03	10757	X	6055	-0-	-4702	-0-	5999	2	56	9	N	51	187	1			72
04	10410	X	4461	-0-	-5949	-0-	4425	2	36	9	N	33					105
05	10912	X	9499	-0-	-1413	-0-	9433	2	66	9	N	60					165

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

12	15066	X	13756	-0-	-1310	-0-	12652	2	1104	9	N	1004	1004	0			213
01	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	9555	2	816	9	N	742	753	0			202
02	13746	X	10582	-0-	-3164	-0-	9755	2	827	9	N	752	761	0			193
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					193
04	11250	X	7187	-0-	-4063	-0-	6634	2	553	9	N	503	555	1			141
*05	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	13447	2	1134	9	N	1031	996	1			255

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
12	9734	X	6668	-0-	-3066	-0-	5809	2	859	9	N	781	781	0			159
01	8153	X	5725	-0-	-2428	-0-	5033	2	692	9	N	629	570	0	59	1	159
02	6902	X	2814	-0-	-4088	-0-	2526	2	288	9	N	262	262	0			-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

12	6231	X	3963	-0-	-2268	-0-	3587	2	376	9	N	342	342	0			198
01	6231	X	5189	-0-	-1042	-0-	4759	2	430	9	N	391	335	0	56	1	198
02	5829	X	4596	-0-	-1233	-0-	4171	2	425	9	N	386	386	0			198
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5765	2	336	9	N	305	305	0			-0-
04	4740	X	2436	-0-	-2304	-0-	86	1	2350	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	3087	-0-	-2090	-0-	120	1	2967	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

12	14074	X	11022	-0-	-3052	-0-	10134	2	888	9	N	807	807	0			-0-
01	14074	X	10992	-0-	-3082	-0-	9980	2	1012	9	N	920	803	0	117	1	-0-
02	13166	X	11784	-0-	-1382	-0-	10961	2	823	9	N	748	748	0			-0-
03	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	10366	2	708	9	N	644	644	0			-0-
04	10710	X	8624	-0-	-2086	-0-	454	1	7469	3	N	637	553	0			84
							701	9									
05	12586	X	8612	-0-	-3974	-0-	190	1	8302	3	N	109	168	0			25
							120	9									

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

12	9517	X	3092	-0-	-6425	-0-	3092	2			N	-0-					25
01	9517	X	6979	-0-	-2538	-0-	6078	2	901	9	N	819	819	0			-0-
02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	7443	2	953	9	N	866	866	0			-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6690	2	736	9	N	669	669	0			-0-
04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	440	1	5713	2	N	682	592	0			90
							5080	3	750	9							
*05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	618	1	4814	2	N	665	602	0			153
							4752	3	732	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	2564	-0-	-9774	-0-	2458	2	106	9	N	96	96	0			-0-
02	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
03	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12011	2	685	9	N	623	623	0			-0-
04	11940	X	7091	-0-	-4849	-0-	6295	2	796	9	N	724	724	0			-0-
*05	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
12	11594	X	10816	-0-	-778	-0-	10787	2	29	9	N	26	26	0			-0-
01	11315	X	10248	-0-	-1067	-0-	9612	2	636	9	N	578	466	0	112	1	-0-
02	9918	X	5630	-0-	-4288	-0-	5188	2	442	9	N	402	402	0			-0-
03	10819	X	6943	-0-	-3876	-0-	6803	2	140	9	N	127	127	0			-0-
04	10470	X	5470	-0-	-5000	-0-	130	1	5058	3	N	256	222	0			34
							282	9									
05	10819	X	8078	-0-	-2741	-0-	161	1	7612	3	N	277	247	0			64
							305	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

12	10199	X	9798	-0-	-401	-0-	9231	2	567	9	N	515	515	0			-0-
01	10199	X	6320	-0-	-3879	-0-	5653	2	667	9	N	606	540	0	66	1	-0-
02	9628	X	4577	-0-	-5051	-0-	4250	2	327	9	N	297	297	0			-0-
03	10292	X	4945	-0-	-5347	-0-	4652	2	293	9	N	266	266	0			-0-
04	9960	X	5620	-0-	-4340	-0-	146	1	2534	2	N	486	440	0			46
							2405	3	535	9							
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	652	548	0			150

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					16
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2469	2	18	9	N	16					16
02	1769	X	38	-0-	-1731	-0-	38	2			N	-0-					16
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3156	2	18	9	N	16					32
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	174	1	1615	2	N	-0-					32
05	2480	X	1497	-0-	-983	-0-	172	1	1310	2	N	14					-0-
							15	9									

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4179	2	185	9	N	168					508
01	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3138	2	275	9	N	250	426	1			332
02	3103	X	2872	-0-	-231	-0-	2675	2	197	9	N	179					511
03	4371	X	2733	-0-	-1638	-0-	2542	2	191	9	N	174	205	1			480
04	4230	X	1366	-0-	-2864	-0-	31	1	1211	3	N	113	189	1			404
							124	9									
05	4371	X	2709	-0-	-1662	-0-	52	1	2438	3	N	199	192	1			411
							219	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

12	21948	X	15359	-0-	-6589	-0-	14755	2	604	9	N	549	549	0			5
01	21948	X	18205	-0-	-3743	-0-	17700	2	505	9	N	459	459	0			5
02	16066	X	12465	-0-	-3601	-0-	12082	2	383	9	N	348	348	0			5
03	15345	X	13169	-0-	-2176	-0-	12833	2	336	9	N	305	305	0			-0-
04	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	826	1	10730	2	N	338	293	0			45
							9540	3	372	9							
*05	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	1286	1	10013	2	N	383	340	0			88
							9884	3	421	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 #: 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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	33	29	0			4
							220	3	36	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

12	105297	X	105297	-0-	-0-	-0-	12637	2	91704	3	N	869	869	0			-0-
							956	9									
01	19623	X	15926	-0-	-3697	-0-	14522	2	1404	9	N	1276	1106	0	170	1	-0-
02	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	11732	2	14376	3	N	888	888	0			-0-
							977	9									
03	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	14814	2	11732	3	N	860	860	0			-0-
							946	9									
04	18990	X	18558	-0-	-432	-0-	216	1	17660	3	N	620	538	0			82
							682	9									
05	19623	X	9157	-0-	-10466	-0-	311	1	7703	3	N	1039	882	0			239
							1143	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

12	14415	X	12921	-0-	-1494	-0-	11704	2	1217	9	N	1106	1106	0			215
01	14415	X	14185	-0-	-230	-0-	12570	2	1615	9	N	1468	1321	0	147	1	-0-
02	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	12481	2	1536	9	N	1396	1396	0			-0-
03	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	15089	2	1152	9	N	1047	1047	0			-0-
04	13140	X	8940	-0-	-4200	-0-	281	1	7701	3	N	871	756	0			115
							958	9									
05	14415	X	9829	-0-	-4586	-0-	335	1	8309	3	N	1077	944	0			248
							1185	9									

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

12	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	3677	2	32516	3	N	202	202	0			31
							222	9									
01	16616	X	11014	-0-	-5602	-0-	10330	2	684	9	N	622	622	0			-0-
02	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	8074	2	10840	3	N	590	590	0			-0-
							649	9									
03	16616	X	15888	-0-	-728	-0-	7253	2	8074	3	N	510	510	0			-0-
							561	9									
04	16080	X	14775	-0-	-1305	-0-	253	1	3286	2	N	218	189	0			29
							10996	3	240	9							
05	16616	X	10122	-0-	-6494	-0-	379	1	2953	2	N	174	163	0			40
							2915	3	191	9							

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

12	21824	X	18487	-0-	-3337	-0-	17413	2	1074	9	N	976	976	0			-0-
01	21824	X	20921	-0-	-903	-0-	19382	2	1539	9	N	1399	1172	0	227	1	-0-
02	20416	X	19999	-0-	-417	-0-	18810	2	1189	9	N	1081	1081	0			-0-
03	21762	X	18330	-0-	-3432	-0-	17327	2	1003	9	N	912	912	0			-0-
04	18420	X	9587	-0-	-8833	-0-	408	1	1833	2	N	561	495	0			66
							6729	3	617	9							
05	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	299	295	0			69

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133858	X	133858	-0-	-0-	-0-	27657	2	105028	3	N	1066	1066	0			-0-
							1173	9									
01	22351	X	16364	-0-	-5987	-0-	15007	2	1357	9	N	1234	1059	0	175	1	-0-
02	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	13946	2	14980	3	N	984	984	0			-0-
							1082	9									
03	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	13884	2	13946	3	N	773	773	0			-0-
							850	9									
04	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	264	1	21198	3	N	690	599	0			91
							759	9									
05	22351	X	21121	-0-	-1230	-0-	336	1	8333	3	N	735	657	0			169
							809	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

12	13113	X	7315	-0-	-5798	-0-	6996	2	319	9	N	290	189	1			318
01	11904	X	4469	-0-	-7435	-0-	4323	2	146	9	N	133	193	1			258
02	9773	X	7318	-0-	-2455	-0-	7070	2	248	9	N	225	192	1			291
03	10447	X	7758	-0-	-2689	-0-	7483	2	275	9	N	250	189	1			352
04	8190	X	6025	-0-	-2165	-0-	5824	2	201	9	N	183	190	1			345
*05	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9684	2	300	9	N	273	388	1			230

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

12	9858	X	2724	-0-	-7134	-0-	2618	2	106	9	N	96	96	0			8
01	9858	X	7568	-0-	-2290	-0-	7284	2	284	9	N	258	258	0			8
02	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	7736	2	334	9	N	304	304	0			-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5850	2	202	9	N	184	184	0			-0-
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	358	1	4656	2	N	187	162	0			25
							4140	3	206	9							
*05	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	690	1	5373	2	N	217	192	0			50
							5304	3	239	9							

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

12	61031	X	61031	-0-	-0-	-0-	9918	2	50533	3	N	527	527	0			212
							580	9									
01	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	15441	2	1320	9	N	1200	1200	0			212
02	32456	X	32456	-0-	-0-	-0-	13852	2	17721	3	N	803	803	0			168
							883	9									
03	29678	X	29678	-0-	-0-	-0-	14859	2	13852	3	N	879	760	0			287
							967	9									
04	35648	X	35648	-0-	-0-	-0-	805	1	10452	2	N	1132	576	0	572	1	271
							23146	3	1245	9							
*05	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	605	1	4713	2	N	555	88	0	407	1	331
							4652	3	611	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

12	47337	X	13028	-0-	-34309	-0-	12536	2	492	9	N	447	447	0			16
01	55701	X	55701	-0-	-0-	-0-	54020	2	1681	9	N	1528	1528	0			-0-
02	83165	X	83165	-0-	-0-	-0-	81175	2	1990	9	N	1809	1809	0			-0-
03	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	55306	2	1109	9	N	1008	1008	0			-0-
04	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	769	1	9989	2	N	334	290	0			44
							8882	3	367	9							
*05	124629	X	124629	-0-	-0-	-0-	7459	1	58057	2	N	1639	1306	0			377
							57311	3	1803	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38409	X	26158	-0-	-12251	-0-	24318	2	1840	9	N	1673	1673	0			65
01	35092	X	27455	-0-	-7637	-0-	25150	2	2305	9	N	2095	1801	0	294	1	65
02	29319	X	6064	-0-	-23255	-0-	5606	2	458	9	N	416	416	0			-0-
03	30070	X	-0-	-0-	-30070	-0-					N	-0-					-0-
04	25320	X	6678	-0-	-18642	-0-	350	1	5757	3	N	519	394	0			125
							571	9									
*05	103487	X	103487	-0-	-0-	-0-	2291	1	100012	3	N	1075	887	0			313
							1183	9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

12	22320	X	13618	-0-	-8702	-0-	12499	2	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
01	22320	X	17416	-0-	-4904	-0-	15787	2	1629	9	N	1481	1297	0	184	1	-0-
02	17110	X	11498	-0-	-5612	-0-	10615	2	883	9	N	803	803	0			-0-
03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
04	13320	X	191	-0-	-13129	-0-	9	1	146	3	N	33	29	0			4
							36	9									
05	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-	4	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

12	20057	X	12503	-0-	-7554	-0-	11602	2	901	9	N	819	819	0			-0-
01	18724	X	12170	-0-	-6554	-0-	11114	2	1056	9	N	960	830	0	130	1	-0-
02	14326	X	4564	-0-	-9762	-0-	4210	2	354	9	N	322	322	0			-0-
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	12090	X	351	-0-	-11739	-0-	17	1	284	3	N	45	39	0			6
							50	9									
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	6	11	0			1

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

12	36735	X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
01	36735	X	20496	-0-	-16239	-0-	19203	2	1293	9	N	1175	1175	0			-0-
02	47563	X	47563	-0-	-0-	-0-	44452	2	3111	9	N	2828	2828	0			-0-
03	51631	X	51631	-0-	-0-	-0-	49094	2	2537	9	N	2306	2306	0			-0-
04	29490	X	25213	-0-	-4277	-0-	955	1	12405	2	N	748	649	0			99
							11030	3	823	9							
*05	78913	X	78913	-0-	-0-	-0-	4636	1	36084	2	N	2339	1899	0			539
							35620	3	2573	9							

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

12	19189	X	11824	-0-	-7365	-0-	11348	2	476	9	N	433	433	0			-0-
01	14539	X	11984	-0-	-2555	-0-	11248	2	736	9	N	669	538	0	131	1	-0-
02	13166	X	10907	-0-	-2259	-0-	10311	2	596	9	N	542	542	0			-0-
03	13206	X	12804	-0-	-402	-0-	12288	2	516	9	N	469	469	0			-0-
04	11430	X	6932	-0-	-4498	-0-	229	1	6272	3	N	392	340	0			52
							431	9									
05	11997	X	8341	-0-	-3656	-0-	304	1	7530	3	N	461	407	0			106
							507	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
12	33449	X	23723	-0-	-9726	-0-	22124	2	1599	9	N	1454	1454	0			107
01	33449	X	25416	-0-	-8033	-0-	23324	2	2092	9	N	1902	1629	0	273	1	107
02	28942	X	24992	-0-	-3950	-0-	23191	2	1801	9	N	1637	1637	0			107
03	27838	X	25680	-0-	-2158	-0-	23844	2	1836	9	N	1669	1669	0			107
04	23670	X	8639	-0-	-15031	-0-	423	1	307	2	N	867	768	0			206
							6955	3	954	9							
05	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	1842	1517	0			531

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
12	32891	X	24871	-0-	-8020	-0-	23142	2	1729	9	N	1572	1572	0			115
01	32891	X	26071	-0-	-6820	-0-	23882	2	2189	9	N	1990	1711	0	279	1	115
02	29203	X	26210	-0-	-2993	-0-	24352	2	1858	9	N	1689	1689	0			115
03	29574	X	27130	-0-	-2444	-0-	25252	2	1878	9	N	1707	1707	0			115
04	24570	X	8852	-0-	-15718	-0-	440	1	287	2	N	801	696	0			220
							7244	3	881	9							
05	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	2086	1711	0			595

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
12	20119	X	12690	-0-	-7429	-0-	10802	2	1888	9	N	1716	1716	0			-0-
01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	14574	2	2787	9	N	2534	2364	0	170	1	-0-
02	21518	X	9301	-0-	-12217	-0-	7835	2	1466	9	N	1333	1333	0			-0-
03	23002	X	11325	-0-	-11677	-0-	9314	2	2011	9	N	1828	1828	0			-0-
04	22260	X	10172	-0-	-12088	-0-	465	1	7660	3	N	1861	1615	0			246
							2047	9									
05	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	2529	2192	0			582

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
12	18290	X	12992	-0-	-5298	-0-	12214	2	778	9	N	707	707	0			-0-
01	18290	X	13068	-0-	-5222	-0-	11915	2	1153	9	N	1048	909	0	139	1	-0-
02	15718	X	6862	-0-	-8856	-0-	6360	2	502	9	N	456	456	0			-0-
03	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	-0-					-0-
04	12570	X	1641	-0-	-10929	-0-	76	1	1257	3	N	280	243	0			37
							308	9									
05	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	4300	3347	0			990

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
12	27621	X	15221	-0-	-12400	-0-	13974	2	1247	9	N	1134	1134	0			-0-
01	24397	X	17028	-0-	-7369	-0-	15138	2	1890	9	N	1718	1541	0	177	1	-0-
02	16762	X	16406	-0-	-356	-0-	14655	2	1751	9	N	1592	1592	0			-0-
03	17918	X	16658	-0-	-1260	-0-	14958	2	1700	9	N	1545	1545	0			-0-
04	14730	X	6361	-0-	-8369	-0-	319	1	5261	3	N	710	616	0			94
							781	9									
*05	70303	X	70303	-0-	-0-	-0-	1550	1	67644	3	N	1008	870	0			232
							1109	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
12	12369	X	10890	-0-	-1479	-0-	10217	2	673	9	N	612	612	0			-0-
01	12989	X	11154	-0-	-1835	-0-	10312	2	842	9	N	765	644	0	121	1	-0-
02	12151	X	11666	-0-	-485	-0-	10932	2	734	9	N	667	667	0			-0-
03	12989	X	10886	-0-	-2103	-0-	10240	2	646	9	N	587	587	0			-0-
04	10530	X	2856	-0-	-7674	-0-	105	1	950	2	N	66	63	0			3
							1728	3	73	9							
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	1405	1084	0			324

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

12	75821	X	75821	-0-	-0-	-0-	75821	2			N	-0-					-0-
01	77095	X	77095	-0-	-0-	-0-	77095	2			N	-0-					-0-
02	72890	X	72890	-0-	-0-	-0-	72890	2			N	-0-					-0-
03	210517	X	210517	-0-	-0-	-0-	210517	2			N	-0-					-0-
04	46857	X	46857	-0-	-0-	-0-	46857	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

12	26722	X	13830	-0-	-12892	-0-	12669	2	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
01	23591	X	13069	-0-	-10522	-0-	11828	2	1241	9	N	1128	990	0	138	1	-0-
02	22069	X	11093	-0-	-10976	-0-	10132	2	961	9	N	874	874	0			-0-
03	23591	X	13702	-0-	-9889	-0-	12678	2	1024	9	N	931	931	0			-0-
04	19860	X	5681	-0-	-14179	-0-	294	1	4844	3	N	494	429	0			65
							543	9									
*05	57301	X	57301	-0-	-0-	-0-	1266	1	55263	3	N	702	605	0			162
							772	9									

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

12	16833	X	11498	-0-	-5335	-0-	11151	2	347	9	N	315	315	0			-0-
01	15407	X	14325	-0-	-1082	-0-	13834	2	491	9	N	446	284	0	162	1	-0-
02	14413	X	13032	-0-	-1381	-0-	12592	2	440	9	N	400	400	0			5
03	15407	X	13041	-0-	-2366	-0-	12804	2	237	9	N	215	215	0			5
04	11130	X	8675	-0-	-2455	-0-	483	1	7948	3	N	222	193	0			34
							244	9									
*05	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	767	1	33498	3	N	148	143	0			39
							163	9									

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

12	36921	X	25729	-0-	-11192	-0-	23522	2	2207	9	N	2006	2006	0			-0-
01	36921	X	29510	-0-	-7411	-0-	26599	2	2911	9	N	2646	2335	0	311	1	-0-
02	30073	X	27273	-0-	-2800	-0-	25014	2	2259	9	N	2054	2054	0			-0-
03	30969	X	27783	-0-	-3186	-0-	25639	2	2144	9	N	1949	1949	0			-0-
04	24900	X	17260	-0-	-7640	-0-	894	1	14730	3	N	1487	1290	0			197
							1636	9									
*05	99816	X	99816	-0-	-0-	-0-	2201	1	96052	3	N	1421	1290	0			327
							1563	9									

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

12	49321	X	33430	-0-	-15891	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
01	49321	X	11228	-0-	-38093	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	47234	X	47234	-0-	-0-	-0-	47234	2			N	-0-					-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
04	135929	X	135929	-0-	-0-	-0-	135929	2			N	-0-					-0-
05	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41695	X	28765	-0-	-12930	-0-	26579	2	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
01	41230	X	29820	-0-	-11410	-0-	26990	2	2830	9	N	2573	2258	0	315	1	-0-
02	33930	X	27965	-0-	-5965	-0-	25867	2	2098	9	N	1907	1907	0			-0-
03	35402	X	29379	-0-	-6023	-0-	27413	2	1966	9	N	1787	1787	0			-0-
04	27840	X	19255	-0-	-8585	-0-	1015	1	16708	3	N	1393	1209	0			184
							1532	9									
*05	113757	X	113757	-0-	-0-	-0-	2514	1	109744	3	N	1363	1233	0			314
							1499	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

12	31310	X	21682	-0-	-9628	-0-	20150	2	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
01	31310	X	22476	-0-	-8834	-0-	20222	2	2254	9	N	2049	1813	0	236	1	-0-
02	29261	X	4798	-0-	-24463	-0-	4337	2	461	9	N	419	419	0			-0-
03	26722	X	21060	-0-	-5662	-0-	19414	2	1646	9	N	1496	1496	0			-0-
04	25860	X	17234	-0-	-8626	-0-	542	1	6194	2	N	1416	1281	0			135
							8940	3	1558	9							
05	22475	X	-0-	-0-	-22475	-0-					N	1447	1249	0			366

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

12	81623	X	11422	-0-	-70201	-0-	11040	2	382	9	N	347	347	0			-0-
01	56311	X	56311	-0-	-0-	-0-	54091	2	2220	9	N	2018	2018	0			-0-
02	53518	X	53518	-0-	-0-	-0-	51477	2	2041	9	N	1855	1855	0			-0-
03	48883	X	48883	-0-	-0-	-0-	47483	2	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
04	43440	X	24871	-0-	-18569	-0-	956	1	12417	2	N	415	360	0			55
							11041	3	457	9							
*05	77391	X	77391	-0-	-0-	-0-	4605	1	35843	2	N	1419	1147	0			327
							35383	3	1561	9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

12	54312	X	37885	-0-	-16427	-0-	35314	2	2571	9	N	2337	2337	0			-0-
01	54312	X	38343	-0-	-15969	-0-	35274	2	3069	9	N	2790	2378	0	412	1	-0-
02	43181	X	36565	-0-	-6616	-0-	34082	2	2483	9	N	2257	2257	0			-0-
03	46004	X	37891	-0-	-8113	-0-	35459	2	2432	9	N	2211	2211	0			-0-
04	36660	X	24887	-0-	-11773	-0-	1314	1	21651	3	N	1747	1516	0			231
							1922	9									
*05	152444	X	152444	-0-	-0-	-0-	3372	1	147202	3	N	1700	1539	0			391
							1870	9									

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

12	29047	X	20038	-0-	-9009	-0-	18882	2	1156	9	N	1051	1051	0			-0-
01	28830	X	21013	-0-	-7817	-0-	19474	2	1539	9	N	1399	1171	0	228	1	-0-
02	26187	X	2046	-0-	-24141	-0-	1806	2	240	9	N	218	218	0			-0-
03	25606	X	65	-0-	-25541	-0-	59	2	6	9	N	5	5	0			-0-
04	24780	X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	38	38	0			-0-
05	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	7	5	0			40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
12	28241 X	17834	-0-	-10407	-0-	16492	2	1342	9	N	1220	1220	0			-0-
01	28241 X	18352	-0-	-9889	-0-	16742	2	1610	9	N	1464	1268	0	196	1	-0-
02	26419 X	17763	-0-	-8656	-0-	16629	2	1134	9	N	1031	1031	0			-0-
03	22444 X	18030	-0-	-4414	-0-	16970	2	1060	9	N	964	964	0			-0-
04	17250 X	11937	-0-	-5313	-0-	314	1	5636	2	N	727	670	0			57
						5187	3	800	9							
05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	943	783	0			352

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

12	36983 X	27644	-0-	-9339	-0-	25894	2	1750	9	N	1591	1591	0			-0-
01	36983 X	27977	-0-	-9006	-0-	25721	2	2256	9	N	2051	1750	0	301	1	-0-
02	34597 X	-0-	-0-	-34597	-0-					N	7	7	0			-0-
03	33170 X	-0-	-0-	-33170	-0-					N	1202	1202	0			-0-
04	32100 X	26606	-0-	-5494	-0-	733	1	10764	2	N	2766	2505	0			261
						12066	3	3043	9							
05	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	1465	1388	0			377

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

12	37758 X	20003	-0-	-17755	-0-	18488	2	1515	9	N	1377	1377	0			-0-
01	36332 X	21999	-0-	-14333	-0-	20544	2	1455	9	N	1323	1083	0	240	1	-0-
02	29899 X	21835	-0-	-8064	-0-	20645	2	1190	9	N	1082	1082	0			-0-
03	31961 X	24242	-0-	-7719	-0-	22953	2	1289	9	N	1172	1172	0			-0-
04	20940 X	12952	-0-	-7988	-0-	425	1	11638	3	N	808	701	0			107
						889	9									
05	23343 X	15330	-0-	-8013	-0-	542	1	13436	3	N	1229	1052	0			299
						1352	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

12	24831 X	15728	-0-	-9103	-0-	14628	2	1100	9	N	1000	1000	0			-0-
01	24831 X	15787	-0-	-9044	-0-	14395	2	1392	9	N	1265	1097	0	168	1	-0-
02	22040 X	42	-0-	-21998	-0-	36	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	20305 X	5404	-0-	-14901	-0-	4898	2	506	9	N	460	460	0			-0-
04	19650 X	17959	-0-	-1691	-0-	512	1	7388	2	N	1488	1355	0			133
						8422	3	1637	9							
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	1310	1142	0			337

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

12	48856 X	24890	-0-	-23966	-0-	22809	2	2081	9	N	1892	1892	0			-0-
01	39649 X	15372	-0-	-24277	-0-	13972	2	1400	9	N	1273	1110	0	163	1	-0-
02	32944 X	29039	-0-	-3905	-0-	26371	2	2668	9	N	2425	2425	0			-0-
03	35154 X	33645	-0-	-1509	-0-	31213	2	2432	9	N	2211	2211	0			-0-
04	31350 X	14722	-0-	-16628	-0-	461	1	12607	3	N	1504	1305	0			199
						1654	9									
05	31031 X	21743	-0-	-9288	-0-	757	1	18740	3	N	2043	1771	0			470
						2247	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
12	23219	X	20537	-0-	-2682	-0-	19170	2	1367	9	N	1243	1243	0			-0-
01	24366	X	20921	-0-	-3445	-0-	19199	2	1722	9	N	1565	1341	0	224	1	-0-
02	22794	X	19855	-0-	-2939	-0-	18384	2	1471	9	N	1337	1337	0			-0-
03	24366	X	21093	-0-	-3273	-0-	19541	2	1552	9	N	1411	1411	0			-0-
04	20220	X	7125	-0-	-13095	-0-	350	1	256	2	N	678	589	0			89
							5773	3	746	9							
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					N	1792	1467	0			413

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
12	39525	X	26917	-0-	-12608	-0-	24829	2	2088	9	N	1898	1898	0			-0-
01	37944	X	27192	-0-	-10752	-0-	24666	2	2526	9	N	2296	2008	0	288	1	-0-
02	32886	X	25557	-0-	-7329	-0-	23478	2	2079	9	N	1890	1890	0			-0-
03	35154	X	25949	-0-	-9205	-0-	23708	2	2241	9	N	2037	2037	0			-0-
04	29220	X	15187	-0-	-14033	-0-	390	1	6674	2	N	1538	1411	0			127
							6431	3	1692	9							
05	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	2493	2046	0			604

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
12	30752	X	21117	-0-	-9635	-0-	19812	2	1305	9	N	1186	1186	0			-0-
01	30380	X	22420	-0-	-7960	-0-	20779	2	1641	9	N	1492	1249	0	243	1	-0-
02	28420	X	21955	-0-	-6465	-0-	20621	2	1334	9	N	1213	1213	0			-0-
03	27559	X	20264	-0-	-7295	-0-	19091	2	1173	9	N	1066	1066	0			-0-
04	20430	X	11866	-0-	-8564	-0-	280	1	6061	2	N	828	775	0			53
							4614	3	911	9							
05	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	1412	1140	0			437

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
12	33356	X	19665	-0-	-13691	-0-	18807	2	858	9	N	780	780	0			-0-
01	26195	X	21193	-0-	-5002	-0-	20084	2	1109	9	N	1008	773	0	235	1	-0-
02	22011	X	17625	-0-	-4386	-0-	16804	2	821	9	N	746	746	0			-0-
03	23529	X	20369	-0-	-3160	-0-	19563	2	806	9	N	733	733	0			-0-
04	20370	X	9156	-0-	-11214	-0-	302	1	8265	3	N	535	464	0			71
							589	9									
05	21204	X	13928	-0-	-7276	-0-	512	1	12686	3	N	664	582	0			153
							730	9									

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29295	X	15115	-0-	-14180	-0-	13629	2	1486	9	N	1351	1351	0			-0-
01	29295	X	11202	-0-	-18093	-0-	9607	2	1595	9	N	1450	1338	0	112	1	-0-
02	27347	X	9438	-0-	-17909	-0-	7889	2	1549	9	N	1408	1408	0			-0-
03	25916	X	7636	-0-	-18280	-0-	6697	2	939	9	N	854	854	0			-0-
04	17520	X	4049	-0-	-13471	-0-	144	1	781	2	N	690	611	0			79
							2365	3	759	9							
05	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					N	1286	1069	0			296

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27435	X	20394	-0-	-7041	-0-	18688	2	1706	9	N	1551	1551	0			-0-
01	27435	X	23265	-0-	-4170	-0-	21168	2	2097	9	N	1906	1659	0	247	1	-0-
02	23751	X	19629	-0-	-4122	-0-	17679	2	1950	9	N	1773	1773	0			-0-
03	23746	X	17318	-0-	-6428	-0-	15931	2	1387	9	N	1261	1261	0			-0-
04	20370	X	6610	-0-	-13760	-0-	206	1	5630	3	N	704	611	0			93
							774	9									
05	23250	X	4545	-0-	-18705	-0-	164	1	4062	3	N	290	316	0			67
							319	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61628	X	32403	-0-	-29225	-0-	30834	2	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
01	52421	X	30033	-0-	-22388	-0-	27997	2	2036	9	N	1851	1524	0	327	1	-0-
02	49039	X	25898	-0-	-23141	-0-	24032	2	1866	9	N	1696	1696	0			-0-
03	46345	X	26933	-0-	-19412	-0-	25419	2	1514	9	N	1376	1376	0			-0-
04	35400	X	12487	-0-	-22913	-0-	428	1	11708	3	N	319	277	0			42
							351	9									
05	32395	X	19655	-0-	-12740	-0-	706	1	17498	3	N	1318	1107	0			319
							1450	9									

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24459	X	12415	-0-	-12044	-0-	11395	2	1020	9	N	927	927	0			-0-
01	24459	X	12433	-0-	-12026	-0-	11190	2	1243	9	N	1130	999	0	131	1	-0-
02	19111	X	11258	-0-	-7853	-0-	10301	2	957	9	N	870	870	0			-0-
03	12586	X	9778	-0-	-2808	-0-	9021	2	757	9	N	688	688	0			-0-
04	12180	X	3562	-0-	-8618	-0-	134	1	1080	2	N	120	115	0			5
							2216	3	132	9							
05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	1013	785	0			233

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
12	31930	X	5229	-0-	-26701	-0-	4772	2	457	9	N	415	415	0			-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5249	2	538	9	N	489	428	0	61	1	-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4694	2	405	9	N	368	368	0			-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5265	2	419	9	N	381	381	0			-0-
04	5070	X	4024	-0-	-1046	-0-	119	1	1589	2	N	331	302	0			29
							1952	3	364	9							
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	436	365	0			100

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47709	X	34804	-0-	-12905	-0-	32867	2	1937	9	N	1761	1761	0			-0-
01	47709	X	41450	-0-	-6259	-0-	38774	2	2676	9	N	2433	1980	0	453	1	-0-
02	44631	X	36480	-0-	-8151	-0-	34400	2	2080	9	N	1891	1891	0			-0-
03	47709	X	42237	-0-	-5472	-0-	40446	2	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
04	40710	X	16521	-0-	-24189	-0-	542	1	14850	3	N	1026	890	0			136
							1129	9									
05	41447	X	27986	-0-	-13461	-0-	1018	1	25216	3	N	1594	1362	0			367
							1753	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 #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	8628	-0-	-1664	-0-	8212	2	416	9	N	378	378	0			-0-
01	13733	X	8066	-0-	-5667	-0-	7520	2	546	9	N	496	408	0	88	1	-0-
02	29000	X	7363	-0-	-21637	-0-	6836	2	527	9	N	479	479	0			-0-
03	31000	X	9009	-0-	-21991	-0-	8518	2	491	9	N	446	446	0			-0-
04	30000	X	4393	-0-	-25607	-0-	143	1	3899	3	N	319	277	0			42
							351	9									
05	8618	X	5446	-0-	-3172	-0-	195	1	4822	3	N	390	342	0			90
							429	9									

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

12	54002	X	46614	-0-	-7388	-0-	43563	2	3051	9	N	2774	2774	0			-0-
01	54002	X	51296	-0-	-2706	-0-	47616	2	3680	9	N	3345	2789	0	556	1	-0-
02	50518	X	4068	-0-	-46450	-0-	3728	2	340	9	N	309	309	0			-0-
03	54002	X	-0-	-0-	-54002	-0-					N	-0-					-0-
04	52260	X	48608	-0-	-3652	-0-	1010	1	28280	2	N	2450	2290	0			160
							16623	3	2695	9							
05	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					N	2962	2439	0			682

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

12	49941	X	36749	-0-	-13192	-0-	34032	2	2717	9	N	2470	2470	0			-0-
01	49941	X	38377	-0-	-11564	-0-	35807	2	2570	9	N	2336	1918	0	418	1	-0-
02	46719	X	36425	-0-	-10294	-0-	34326	2	2099	9	N	1908	1908	0			-0-
03	44206	X	38402	-0-	-5804	-0-	35979	2	2423	9	N	2203	2203	0			-0-
04	42780	X	26011	-0-	-16769	-0-	699	1	12234	2	N	1425	1323	0			102
							11510	3	1568	9							
05	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	2067	1693	0			476

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

12	44082	X	5956	-0-	-38126	-0-	5261	2	695	9	N	632	632	0			-0-
01	38843	X	-0-	-0-	-38843	-0-					N	-0-					-0-
02	36337	X	35249	-0-	-1088	-0-	28169	2	7080	9	N	6436	6436	0			-0-
03	38843	X	20835	-0-	-18008	-0-	17745	2	3090	9	N	2809	2809	0			-0-
04	26070	X	8388	-0-	-17682	-0-	391	1	6443	3	N	1413	1226	0			187
							1554	9									
05	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	3441	2835	0			792

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

12	72819	X	36369	-0-	-36450	-0-	34005	2	2364	9	N	2149	2149	0			-0-
01	59861	X	50175	-0-	-9686	-0-	46734	2	3441	9	N	3128	2582	0	546	1	-0-
02	50025	X	43045	-0-	-6980	-0-	40558	2	2487	9	N	2261	2261	0			-0-
03	51398	X	48995	-0-	-2403	-0-	46777	2	2218	9	N	2016	2016	0			-0-
04	39180	X	22559	-0-	-16621	-0-	740	1	20269	3	N	1409	1223	0			186
							1550	9									
05	50189	X	28554	-0-	-21635	-0-	1020	1	25272	3	N	2056	1769	0			482
							2262	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 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
12	33976	X	26643	-0-	-7333	-0-	24747	2	1896	9	N	1724	1724	0			-0-
01	33976	X	27420	-0-	-6556	-0-	25042	2	2378	9	N	2162	1869	0	293	1	-0-
02	30218	X	25901	-0-	-4317	-0-	23915	2	1986	9	N	1805	1805	0			-0-
03	32302	X	25766	-0-	-6536	-0-	23911	2	1855	9	N	1686	1686	0			-0-
04	26280	X	16616	-0-	-9664	-0-	416	1	8082	2	N	1158	1062	0			96
							6844	3	1274	9							
05	27683	X	-0-	-0-	-27683	-0-					N	1863	1530	0			442

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
12	30349	X	24184	-0-	-6165	-0-	20326	2	3858	9	N	3507	3507	0			-0-
01	30349	X	12710	-0-	-17639	-0-	10641	2	2069	9	N	1881	1881	0			-0-
02	28391	X	22665	-0-	-5726	-0-	18606	2	4059	9	N	3690	3690	0			-0-
03	24180	X	16603	-0-	-7577	-0-	13488	2	3115	9	N	2832	2832	0			-0-
04	23400	X	10850	-0-	-12550	-0-	469	1	118	2	N	2302	2000	0			302
							7731	3	2532	9							
05	24242	X	-0-	-0-	-24242	-0-					N	3227	2785	0			743

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71672	X	-0-	-0-	-71672	-0-					N	-0-					-0-
01	71672	X	30583	-0-	-41089	-0-	28857	2	1726	9	N	1569	1569	0			-0-
02	58754	X	42390	-0-	-16364	-0-	40246	2	2144	9	N	1949	1949	0			-0-
03	48050	X	28908	-0-	-19142	-0-	27779	2	1129	9	N	1026	1026	0			-0-
04	1170	X	90	-0-	-1080	-0-	4	1	44	2	N	3	3	0			-0-
							39	3	3	9							
*05	64788	X	64788	-0-	-0-	-0-	3829	1	29807	2	N	1571	1209	0			362
							29424	3	1728	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61814	X	10572	-0-	-51242	-0-	10126	2	446	9	N	405	405	0			-0-
01	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					N	-0-					-0-
02	39759	X	37850	-0-	-1909	-0-	35910	2	1940	9	N	1764	1764	0			-0-
03	46525	X	46525	-0-	-0-	-0-	45026	2	1499	9	N	1363	1363	0			-0-
04	37290	X	25929	-0-	-11361	-0-	993	1	12898	2	N	517	449	0			68
							11469	3	569	9							
*05	77667	X	77667	-0-	-0-	-0-	4601	1	35813	2	N	1728	1398	0			398
							35352	3	1901	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37944	X	24769	-0-	-13175	-0-	23094	2	1675	9	N	1523	1523	0			-0-
01	37944	X	26232	-0-	-11712	-0-	24150	2	2082	9	N	1893	1611	0	282	1	-0-
02	31262	X	25388	-0-	-5874	-0-	23647	2	1741	9	N	1583	1583	0			-0-
03	30566	X	25882	-0-	-4684	-0-	24122	2	1760	9	N	1600	1600	0			-0-
04	26910	X	16651	-0-	-10259	-0-	433	1	7750	2	N	1207	1107	0			100
							7140	3	1328	9							
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	1702	1411	0			498

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
12	29264	X	45	-0-	-29219	-0-	36	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	29264	X	5940	-0-	-23324	-0-	4982	2	958	9	N	871	813	0	58	1	-0-
02	27376	X	9997	-0-	-17379	-0-	8321	2	1676	9	N	1524	1524	0			-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1560	2	337	9	N	306	306	0			-0-
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	416	1	6841	3	N	1599	1388	0			211
							1759	9									
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	3032	2545	0			698

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
12	32860	X	23567	-0-	-9293	-0-	23533	2	34	9	N	31	31	0			-0-
01	31620	X	23220	-0-	-8400	-0-	22422	2	798	9	N	725	463	0	262	1	-0-
02	24708	X	18403	-0-	-6305	-0-	17942	2	461	9	N	419	419	0			-0-
03	25141	X	16686	-0-	-8455	-0-	16552	2	134	9	N	122	122	0			-0-
04	22800	X	7640	-0-	-15160	-0-	186	1	7293	3	N	146	127	0			19
							161	9									
05	23560	X	14294	-0-	-9266	-0-	289	1	13686	3	N	290	242	0			67
							319	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
12	43152	X	15261	-0-	-27891	-0-	13015	2	2246	9	N	2042	2042	0			-0-
01	41044	X	12204	-0-	-28840	-0-	10009	2	2195	9	N	1995	1878	0	117	1	-0-
02	38396	X	32862	-0-	-5534	-0-	27020	2	5842	9	N	5311	5311	0			-0-
03	27011	X	27011	-0-	-0-	-0-	21252	2	5759	9	N	5235	5235	0			-0-
04	21090	X	10835	-0-	-10255	-0-	459	1	7572	3	N	2549	2212	0			337
							2804	9									
05	35123	X	-0-	-0-	-35123	-0-					N	4716	3966	0			1086

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
12	56327	X	24150	-0-	-32177	-0-	20756	2	3394	9	N	3085	3085	0			-0-
01	56327	X	28995	-0-	-27332	-0-	24787	2	4208	9	N	3825	3535	0	290	1	-0-
02	51968	X	22885	-0-	-29083	-0-	19720	2	3165	9	N	2877	2877	0			-0-
03	42005	X	20819	-0-	-21186	-0-	18348	2	2471	9	N	2246	2246	0			-0-
04	36450	X	12091	-0-	-24359	-0-	360	1	4240	2	N	1422	1281	0			141
							5927	3	1564	9							
05	28985	X	-0-	-0-	-28985	-0-					N	2633	2167	0			606

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
12	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	46607	2	3248	9	N	2953	2953	0			-0-
01	37138	X	23282	-0-	-13856	-0-	21516	2	1766	9	N	1605	1354	0	251	1	-0-
02	55506	X	43793	-0-	-11713	-0-	40621	2	3172	9	N	2884	2884	0			-0-
03	59334	X	40916	-0-	-18418	-0-	38637	2	2279	9	N	2072	2072	0			-0-
04	57420	X	14324	-0-	-43096	-0-	459	1	12579	3	N	1169	1014	0			155
							1286	9									
05	49848	X	17916	-0-	-31932	-0-	626	1	15495	3	N	1633	1411	0			376
							1796	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41943	X	23564	-0-	-18379	-0-	21558	2	2006	9	N	1824	1824	0			-0-
01	35743	X	25123	-0-	-10620	-0-	22848	2	2275	9	N	2068	1801	0	267	1	-0-
02	26448	X	22391	-0-	-4057	-0-	20717	2	1674	9	N	1522	1522	0			-0-
03	23560	X	21075	-0-	-2485	-0-	19314	2	1761	9	N	1601	1601	0			-0-
04	22800	X	2079	-0-	-20721	-0-	97	1	1601	3	N	346	300	0			46
							381	9									
05	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	1779	1415	0			410

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3004	2312	0			692

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45477	X	21	-0-	-45456	-0-	17	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	39804	X	12154	-0-	-27650	-0-	10420	2	1734	9	N	1576	1454	0	122	1	-0-
02	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	28038	2	4758	9	N	4325	4325	0			-0-
03	30876	X	27371	-0-	-3505	-0-	23677	2	3694	9	N	3358	3358	0			-0-
04	25590	X	2680	-0-	-22910	-0-	122	1	2011	3	N	497	431	0			66
							547	9									
05	35061	X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	2888	2288	0			665

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
12	71393	X	32473	-0-	-38920	-0-	31067	2	1406	9	N	1278	1278	0			-0-
01	43152	X	31376	-0-	-11776	-0-	30152	2	1224	9	N	1113	1113	0			-0-
02	40223	X	31016	-0-	-9207	-0-	29712	2	1304	9	N	1185	1185	0			-0-
03	37231	X	28203	-0-	-9028	-0-	27171	2	1032	9	N	938	938	0			-0-
04	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	1471	1	19102	2	N	891	773	0			118
							16984	3	980	9							
*05	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	2428	1	18900	2	N	1005	891	0			231
							18657	3	1106	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
12	44919	X	43985	-0-	-934	-0-	41423	2	2562	9	N	2329	2329	0			-0-
01	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	37987	2	2728	9	N	2480	2036	0	444	1	-0-
02	48575	X	32912	-0-	-15663	-0-	30908	2	2004	9	N	1822	1822	0			-0-
03	51925	X	35342	-0-	-16583	-0-	33617	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
04	50250	X	15601	-0-	-34649	-0-	507	1	13906	3	N	1080	937	0			143
							1188	9									
05	43989	X	21995	-0-	-21994	-0-	787	1	19500	3	N	1553	1338	0			357
							1708	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87234	X	68527	-0-	-18707	-0-	65253	2	3274	9	Y	2976	2976	0			-0-
01	97309	X	49038	-0-	-48271	-0-	45410	2	3628	9	Y	3298	2767	0	531	1	-0-
02	57391	X	48571	-0-	-8820	-0-	45202	2	3369	9	Y	3063	3063	0			-0-
03	61656	X	61656	-0-	-0-	-0-	58804	2	2852	9	Y	2593	2593	0			-0-
04	59370	X	30339	-0-	-29031	-0-	1006	1	27534	3	Y	1635	1419	0			216
							1799	9									
05	61349	X	36701	-0-	-24648	-0-	1335	1	33065	3	Y	2092	1826	0			482
							2301	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
12	77748	X	35205	-0-	-42543	-0-	32565	2	2640	9	N	2400	2400	0			-0-
01	56141	X	34201	-0-	-21940	-0-	31279	2	2922	9	N	2656	2290	0	366	1	-0-
02	50692	X	28812	-0-	-21880	-0-	26427	2	2385	9	N	2168	2168	0			-0-
03	50313	X	33104	-0-	-17209	-0-	31014	2	2090	9	N	1900	1900	0			-0-
04	41010	X	14746	-0-	-26264	-0-	474	1	12959	3	N	1194	1036	0			158
							1313	9									
05	35216	X	21359	-0-	-13857	-0-	746	1	18476	3	N	1943	1653	0			447
							2137	9									

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
12	104966	X	52032	-0-	-52934	-0-	48241	2	3791	9	Y	3446	3446	0			-0-
01	87854	X	61612	-0-	-26242	-0-	56669	2	4943	9	Y	4494	3832	0	662	1	-0-
02	56202	X	51536	-0-	-4666	-0-	47635	2	3901	9	Y	3546	3546	0			-0-
03	71409	X	71409	-0-	-0-	-0-	67747	2	3662	9	Y	3329	3329	0			-0-
04	58140	X	36464	-0-	-21676	-0-	1201	1	32909	3	Y	2140	1857	0			283
							2354	9									
05	60078	X	41461	-0-	-18617	-0-	1497	1	37074	3	Y	2627	2304	0			605
							2890	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
12	88257	X	48141	-0-	-40116	-0-	45176	2	2965	9	Y	2695	2695	0			-0-
01	79329	X	51837	-0-	-27492	-0-	47799	2	4038	9	Y	3671	3112	0	559	1	-0-
02	47132	X	47132	-0-	-0-	-0-	43818	2	3314	9	Y	3013	3013	0			-0-
03	79970	X	79970	-0-	-0-	-0-	76469	2	3501	9	Y	3183	3183	0			-0-
04	42899	X	42899	-0-	-0-	-0-	1432	1	39210	3	Y	2052	1781	0			271
							2257	9									
*05	45325	X	45325	-0-	-0-	-0-	1655	1	41002	3	Y	2425	2138	0			558
							2668	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
12	72602	X	32684	-0-	-39918	-0-	31412	2	1272	9	Y	1156	1156	0			-0-
01	65193	X	40300	-0-	-24893	-0-	38338	2	1962	9	Y	1784	1784	0			-0-
02	50982	X	33487	-0-	-17495	-0-	31655	2	1832	9	Y	1665	1665	0			-0-
03	54002	X	30036	-0-	-23966	-0-	29003	2	1033	9	Y	939	939	0			-0-
04	52260	X	38869	-0-	-13391	-0-	1486	1	19313	2	Y	816	708	0			108
							17172	3	898	9							
*05	44613	X	44613	-0-	-0-	-0-	2641	1	20557	2	Y	1021	894	0			235
							20293	3	1123	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 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
12	88443 X	42935	-0-	-45508	-0-	39720	2	3215	9	Y	2923	2923	0			-0-
01	67549 X	45969	-0-	-21580	-0-	41632	2	4337	9	Y	3943	3456	0	487	1	-0-
02	42282 X	38448	-0-	-3834	-0-	35163	2	3285	9	Y	2986	2986	0			-0-
03	70764 X	70764	-0-	-0-	-0-	67158	2	3606	9	Y	3278	3278	0			-0-
04	43470 X	37420	-0-	-6050	-0-	1236	1	33845	3	Y	2126	1845	0			281
						2339	9									
05	45198 X	38542	-0-	-6656	-0-	1391	1	34459	3	Y	2447	2164	0			563
						2692	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

12	101587 X	37883	-0-	-63704	-0-	36777	2	1106	9	Y	1005	1005	0			-0-
01	87017 X	41627	-0-	-45390	-0-	40252	2	1375	9	Y	1250	1250	0			-0-
02	81403 X	56458	-0-	-24945	-0-	53985	2	2473	9	Y	2248	2248	0			-0-
03	87017 X	58367	-0-	-28650	-0-	57151	2	1216	9	Y	1105	1105	0			-0-
04	78561 X	78561	-0-	-0-	-0-	3002	1	38994	2	Y	1721	1493	0			228
						34672	3	1893	9							
*05	79323 X	79323	-0-	-0-	-0-	4706	1	36629	2	Y	1664	1508	0			383
						36158	3	1830	9							

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

12	81561 X	54845	-0-	-26716	-0-	53730	2	1115	9	Y	1014	1014	0			-0-
01	81561 X	36606	-0-	-44955	-0-	34361	2	2245	9	Y	2041	2041	0			-0-
02	60320 X	42446	-0-	-17874	-0-	41083	2	1363	9	Y	1239	1239	0			-0-
03	64480 X	33358	-0-	-31122	-0-	32241	2	1117	9	Y	1015	1015	0			-0-
04	59344 X	59344	-0-	-0-	-0-	2295	1	29825	2	Y	641	556	0			85
						26519	3	705	9							
05	54839 X	54268	-0-	-571	-0-	3251	1	25307	2	Y	661	593	0			152
						24982	3	727	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

12	60078 X	38345	-0-	-21733	-0-	36365	2	1980	9	N	1800	1800	0			-0-
01	59055 X	39823	-0-	-19232	-0-	37291	2	2532	9	N	2302	1866	0	436	1	-0-
02	49677 X	38325	-0-	-11352	-0-	36342	2	1983	9	N	1803	1803	0			-0-
03	47957 X	46191	-0-	-1766	-0-	44185	2	2006	9	N	1824	1824	0			-0-
04	38640 X	28127	-0-	-10513	-0-	1522	1	25059	3	N	1405	1219	0			186
						1546	9									
*05	150958 X	150958	-0-	-0-	-0-	3357	1	146525	3	N	978	938	0			225
						1076	9									

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

12	155930 X	155930	-0-	-0-	-0-	151806	2	4124	9	N	3749	3749	0			-0-
01	120881 X	120881	-0-	-0-	-0-	115892	2	4989	9	N	4535	3890	0	645	1	-0-
02	123871 X	123871	-0-	-0-	-0-	119503	2	4368	9	N	3971	3971	0			-0-
03	85436 X	63402	-0-	-22034	-0-	59427	2	3975	9	N	3614	3614	0			-0-
04	82680 X	28545	-0-	-54135	-0-	721	1	14860	2	N	983	853	0			130
						11883	3	1081	9							
*05	454690 X	454690	-0-	-0-	-0-	8452	1	73106	2	N	3843	3088	0			885
						368906	3	4227	9							

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
12	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	20378	2	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
01	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	15598	2	2171	9	N	1974	1792	0	182	1	-0-
02	40455	X	16563	-0-	-23892	-0-	14905	2	1658	9	N	1507	1507	0			-0-
03	35495	X	10727	-0-	-24768	-0-	9980	2	747	9	N	679	679	0			-0-
04	24360	X	5910	-0-	-18450	-0-	320	1	5267	3	N	294	255	0			39
							323	9									
*05	110896	X	110896	-0-	-0-	-0-	2383	1	104006	3	N	4097	3192	0			944
							4507	9									

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
12	75733	X	40044	-0-	-35689	-0-	38780	2	1264	9	Y	1149	1149	0			-0-
01	75733	X	40319	-0-	-35414	-0-	39165	2	1154	9	Y	1049	1049	0			-0-
02	48372	X	36614	-0-	-11758	-0-	35882	2	732	9	Y	665	665	0			-0-
03	50499	X	33771	-0-	-16728	-0-	33274	2	497	9	Y	452	452	0			-0-
04	40620	X	39018	-0-	-1602	-0-	1512	1	19642	2	Y	364	316	0			48
							17464	3	400	9							
*05	42902	X	42902	-0-	-0-	-0-	2577	1	20055	2	Y	429	378	0			99
							19798	3	472	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
12	83669	X	59873	-0-	-23796	-0-	56068	2	3805	9	N	3459	3459	0			-0-
01	97894	X	97894	-0-	-0-	-0-	91984	2	5910	9	N	5373	4298	0	1075	1	-0-
02	80196	X	80196	-0-	-0-	-0-	75983	2	4213	9	N	3830	3830	0			-0-
03	94427	X	94427	-0-	-0-	-0-	90570	2	3857	9	N	3506	3506	0			-0-
04	66420	X	33651	-0-	-32769	-0-	1097	1	30011	3	N	2312	2006	0			306
							2543	9									
05	89466	X	36308	-0-	-53158	-0-	1306	1	32343	3	N	2417	2166	0			556
							2659	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
12	48112	X	5545	-0-	-42567	-0-	4686	2	859	9	N	781	781	0			-0-
01	48112	X	19640	-0-	-28472	-0-	17042	2	2598	9	N	2362	2163	0	199	1	-0-
02	37845	X	22282	-0-	-15563	-0-	20041	2	2241	9	N	2037	2037	0			-0-
03	33790	X	23889	-0-	-9901	-0-	21985	2	1904	9	N	1731	1731	0			-0-
04	22020	X	2798	-0-	-19222	-0-	144	1	2372	3	N	256	222	0			34
							282	9									
*05	37653	X	37653	-0-	-0-	-0-	823	1	35919	3	N	828	671	0			191
							911	9									

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
12	62403	X	39771	-0-	-22632	-0-	37123	2	2648	9	N	2407	2407	0			-0-
01	62403	X	53667	-0-	-8736	-0-	49805	2	3862	9	N	3511	2929	0	582	1	-0-
02	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	53429	2	3674	9	N	3340	3340	0			-0-
03	62969	X	62969	-0-	-0-	-0-	60080	2	2889	9	N	2626	2626	0			-0-
04	51000	X	28036	-0-	-22964	-0-	914	1	25011	3	N	1919	1665	0			254
							2111	9									
05	61039	X	30486	-0-	-30553	-0-	1103	1	27331	3	N	1865	1689	0			429
							2052	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53320 X	27846	-0-	-25474	-0-	22951	2	4895	9	N	4450	4450	0			-0-
01	53320 X	31388	-0-	-21932	-0-	26432	2	4956	9	N	4505	4196	0	309	1	-0-
02	46197 X	25666	-0-	-20531	-0-	23059	2	2607	9	N	2370	2370	0			-0-
03	41106 X	19767	-0-	-21339	-0-	17638	2	2129	9	N	1935	1935	0			-0-
04	34620 X	5775	-0-	-28845	-0-	285	1	4684	3	N	733	636	0			97
						806	9									
05	31403 X	-0-	-0-	-31403	-0-					N	-0-	97	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

12	65533 X	65533	-0-	-0-	-0-	59274	2	6259	9	N	5690	5690	0			-0-
01	68520 X	68520	-0-	-0-	-0-	61302	2	7218	9	N	6562	6562	0			-0-
02	68411 X	62599	-0-	-5812	-0-	55949	2	6650	9	N	6045	6045	0			-0-
03	73129 X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-
04	103489 X	103489	-0-	-0-	-0-	3811	1	49523	2	N	5565	4829	0			736
						44033	3	6122	9							
*05	108177 X	108177	-0-	-0-	-0-	6230	1	48493	2	N	5076	4641	0			1168
						47870	3	5584	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

12	71765 X	59022	-0-	-12743	-0-	55126	2	3896	9	N	3542	3542	0			-0-
01	95584 X	95584	-0-	-0-	-0-	88775	2	6809	9	N	6190	5153	0	1037	1	-0-
02	87970 X	87970	-0-	-0-	-0-	82219	2	5751	9	N	5228	5228	0			-0-
03	102813 X	102813	-0-	-0-	-0-	97865	2	4948	9	N	4498	4498	0			-0-
04	66900 X	49337	-0-	-17563	-0-	1608	1	44011	3	N	3380	2933	0			447
						3718	9									
05	95573 X	49282	-0-	-46291	-0-	1804	1	44678	3	N	2546	2406	0			586
						2801	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

12	103919 X	103919	-0-	-0-	-0-	94921	2	8998	9	N	8180	8180	0			-0-
01	124108 X	124108	-0-	-0-	-0-	114090	2	10018	9	N	9107	9107	0			-0-
02	104868 X	104868	-0-	-0-	-0-	97593	2	7275	9	N	6614	6614	0			-0-
03	93839 X	93839	-0-	-0-	-0-	88425	2	5414	9	N	4922	4922	0			-0-
04	121916 X	121916	-0-	-0-	-0-	4582	1	59528	2	N	4434	3848	0			586
						52929	3	4877	9							
*05	118443 X	118443	-0-	-0-	-0-	6943	1	54042	2	N	3738	3463	0			860
						53347	3	4112	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

12	77872 X	66138	-0-	-11734	-0-	61921	2	4217	9	N	3834	3834	0			-0-
01	77872 X	76956	-0-	-916	-0-	70380	2	6576	9	N	5978	5978	0			-0-
02	73011 X	73011	-0-	-0-	-0-	66673	2	6338	9	N	5762	5762	0			-0-
03	77872 X	73185	-0-	-4687	-0-	68243	2	4942	9	N	4493	4493	0			-0-
04	119149 X	119149	-0-	-0-	-0-	4450	1	57805	2	N	4997	4336	0			661
						51397	3	5497	9							
*05	133364 X	133364	-0-	-0-	-0-	7799	1	60704	2	N	4487	4113	0			1033
						59924	3	4936	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61690	X	31791	-0-	-29899	-0-	27708	2	4083	9	Y	3712	3712	0			-0-
01	61690	X	28517	-0-	-33173	-0-	24616	2	3901	9	Y	3546	3258	0	288	1	-0-
02	26825	X	21558	-0-	-5267	-0-	18809	2	2749	9	Y	2499	2499	0			-0-
03	28675	X	18823	-0-	-9852	-0-	17243	2	1580	9	Y	1436	1436	0			-0-
04	27750	X	13895	-0-	-13855	-0-	701	1	11544	3	Y	1500	1302	0			198
							1650	9									
05	28675	X	-0-	-0-	-28675	-0-					Y	-0-	198	0			-0-

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
12	99882	X	86032	-0-	-13850	-0-	79578	2	6454	9	Y	5867	5867	0			-0-
01	99882	X	79934	-0-	-19948	-0-	74887	2	5047	9	Y	4588	4588	0			-0-
02	93438	X	70249	-0-	-23189	-0-	65827	2	4422	9	Y	4020	4020	0			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	93270	X	40118	-0-	-53152	-0-	1305	1	35732	3	Y	2801	2431	0			370
							3081	9									
05	86025	X	39173	-0-	-46852	-0-	1393	1	34507	3	Y	2975	2659	0			685
							3273	9									

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
12	98425	X	76980	-0-	-21445	-0-	70564	2	6416	9	Y	5833	5833	0			-0-
01	98425	X	75571	-0-	-22854	-0-	69176	2	6395	9	Y	5814	5006	0	808	1	-0-
02	92075	X	61781	-0-	-30294	-0-	57171	2	4610	9	Y	4191	4191	0			-0-
03	98425	X	63810	-0-	-34615	-0-	60097	2	3713	9	Y	3375	3375	0			-0-
04	94170	X	36575	-0-	-57595	-0-	1170	1	32058	3	Y	3043	2641	0			402
							3347	9									
05	76973	X	33564	-0-	-43409	-0-	1174	1	29089	3	Y	3001	2711	0			691
							3301	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
12	103268	X	103268	-0-	-0-	-0-	95511	2	7757	9	Y	7052	7052	0			-0-
01	98005	X	98005	-0-	-0-	-0-	90141	2	7864	9	Y	7149	6096	0	1053	1	-0-
02	83926	X	83358	-0-	-568	-0-	77628	2	5730	9	Y	5209	5209	0			-0-
03	89714	X	87278	-0-	-2436	-0-	82409	2	4869	9	Y	4426	4426	0			-0-
04	86820	X	47705	-0-	-39115	-0-	1537	1	42095	3	Y	3703	3213	0			490
							4073	9									
05	89714	X	38624	-0-	-51090	-0-	1358	1	33647	3	Y	3290	3021	0			757
							3619	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
12	136710	X	72431	-0-	-64279	-0-	67715	2	4716	9	Y	4287	4287	0			-0-
01	136710	X	67073	-0-	-69637	-0-	62068	2	5005	9	Y	4550	3825	0	725	1	-0-
02	99876	X	56240	-0-	-43636	-0-	52744	2	3496	9	Y	3178	3178	0			-0-
03	106764	X	64181	-0-	-42583	-0-	61001	2	3180	9	Y	2891	2891	0			-0-
04	81030	X	35342	-0-	-45688	-0-	1151	1	31497	3	Y	2449	2125	0			324
							2694	9									
05	72416	X	34430	-0-	-37986	-0-	1225	1	30339	3	Y	2605	2328	0			600
							2866	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 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
12	130448	X	88548	-0-	-41900	-0-	81093	2	7455	9	Y	6777	6777	0			-0-
01	130448	X	84288	-0-	-46160	-0-	76720	2	7568	9	Y	6880	5983	0	897	1	-0-
02	122032	X	67954	-0-	-54078	-0-	62968	2	4986	9	Y	4533	4533	0			-0-
03	130448	X	73105	-0-	-57343	-0-	68886	2	4219	9	Y	3835	3835	0			-0-
04	103620	X	37123	-0-	-66497	-0-	1188	1	32538	3	Y	3088	2680	0			408
							3397	9									
05	88536	X	36540	-0-	-51996	-0-	1276	1	31603	3	Y	3329	2970	0			766
							3662	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

12	64697	X	18674	-0-	-46023	-0-	15686	2	2988	9	Y	2716	2716	0			-0-
01	64697	X	14569	-0-	-50128	-0-	12467	2	2102	9	Y	1911	1911	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22110	X	2407	-0-	-19703	-0-	124	1	2032	3	Y	228	198	0			30
							251	9									
*05	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	613	1	26754	3	Y	529	437	0			122
							582	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

12	75547	X	14039	-0-	-61508	-0-	11780	2	2259	9	Y	2054	2054	0			-0-
01	42094	X	42094	-0-	-0-	-0-	36742	2	5352	9	Y	4865	4436	0	429	1	-0-
02	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	19763	2	2478	9	Y	2253	2253	0			-0-
03	33759	X	18337	-0-	-15422	-0-	16659	2	1678	9	Y	1525	1525	0			-0-
04	24210	X	2871	-0-	-21339	-0-	145	1	2393	3	Y	303	263	0			40
							333	9									
05	42098	X	32233	-0-	-9865	-0-	704	1	30748	3	Y	709	586	0			163
							780	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

12	86087	X	32733	-0-	-53354	-0-	30008	2	2725	9	N	2477	2477	0			-0-
01	86087	X	37283	-0-	-48804	-0-	34279	2	3004	9	N	2731	2731	0			-0-
02	80533	X	33715	-0-	-46818	-0-	31020	2	2695	9	N	2450	2450	0			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	38490	X	15957	-0-	-22533	-0-	503	1	13770	3	N	1531	1329	0			202
							1684	9									
05	37293	X	25881	-0-	-11412	-0-	902	1	22333	3	N	2406	2054	0			554
							2647	9									

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

12	0		63072	-0-	63072	151824	56939	2	6133	9	N	5575	5575	0			-0-
01	192658	X	40834	-0-	-151824	-0-	40834	2			N	-0-					-0-
02	94482	X	29413	-0-	-65069	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
03	100998	X	46705	-0-	-54293	-0-	46272	2	433	9	N	394	394	0			-0-
04	97740	X	18987	-0-	-78753	-0-	632	1	6867	2	N	974	916	0			58
							10417	3	1071	9							
05	100998	X	-0-	-0-	-100998	-0-					N	3957	3104	0			911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12304	X	NO RPT	-0-	-12304	-0-					N	NO RPT					-0-
02	89204	X	NO RPT	-0-	-89204	-0-					N	NO RPT					-0-
03	95356	X	NO RPT	-0-	-95356	-0-					N	NO RPT					-0-
04	92280	X	13039	-0-	-79241	-0-	436	1	4134	2	N	1172	1055	0			117
							7180	3	1289	9							
05	95356	X	-0-	-0-	-95356	-0-					N	2123	1750	0			489

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

12	3255	#	2507	-0-	-748	-0-	90	1	2389	2	N	25					117
							28	9									
01	3038	#	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					117
02	2668	#	1606	-0-	-1062	-0-	160	1	1438	2	N	7					124
							8	9									
03	2604	#	299	-0-	-2305	-0-	296	2	3	9	N	3					127
04	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					N	5					132
05	2511	#	582	-0-	-1929	-0-	574	2	8	9	N	7					139

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

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

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

12	496	N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	7	1			7
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	392	2	151	9	Y	137	90	1			54
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	441	2	107	9	Y	97	109	1			42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	-0-	-0-	-1000	-0-					N	83					83
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					83

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11727	2	178	9	N	162	185	1	1	8	115
01	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13379	2	238	9	N	216	183	1			148
02	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11724	2	167	9	N	152	184	1	1	8	115
03	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11681	2	206	9	N	187					302
04	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	13377	2	210	9	N	191	359	1			134
*05	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10633	2	168	9	N	153	162	1			125

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	2795	-0-	-2320	-0-	2763	3	32	9	N	29					49
01	5115 X	2825	-0-	-2290	-0-	2823	3	2	9	N	2					51
02	4785 X	2758	-0-	-2027	-0-	2758	3			N	-0-					51
03	5115 X	2914	-0-	-2201	-0-	2914	3			N	-0-					51
04	3180 X	2384	-0-	-796	-0-	2384	3			N	-0-					51
*05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					51

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

12	124 X	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-					130
01	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	43	173	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

12	2170 X	1266	-0-	-904	-0-	146	1	1064	3	N	51					182
						56	9									
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	95	1	2931	3	N	44					226
						48	9									
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2231	3	N	114	189	1			151
						125	9									
03	0	276	-0-	276	276	17	1	239	3	N	18	169	1			-0-
						20	9									
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

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

12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9	9	N	8					59
01	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					59
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					60
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					60
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MEGO RESOURCES, LLC //CONT.// 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
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	371	3	N	15					15
							17	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	447	3	N	16					31
							18	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	N	15					46
							17	9									
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	20					66
							22	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

12	3782	#	3373	-0-	-409	-0-	3371	2	2	9	N	2					61
01	3260	R	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					61
02	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					61
03	4208	R	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					61
04	3840	#	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-					61
05	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					61

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

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

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	7	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2016 - P/A 04/29/16

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

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

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

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

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2	N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 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
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 #	196	-0-	-1788	-0-	196	2		N	-0-			46
01	1984 #	1012	-0-	-972	-0-	1012	2		N	-0-			46
02	1682 #	361	-0-	-1321	-0-	361	2		N	-0-			46
03	1798 #	238	-0-	-1560	-0-	238	2		N	-0-			46
04	1230 #	79	-0-	-1151	-0-	79	2		N	-0-			46
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			46

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

12	1550 #	1280	-0-	-270	-0-	1201	2	79	9	N	72		162
01	1457 #	1293	-0-	-164	-0-	1215	2	78	9	N	71		233
02	1363 #	1131	-0-	-232	-0-	1095	2	36	9	N	33	180 0	86
03	1457 #	1090	-0-	-367	-0-	1028	2	62	9	N	56		142
04	1320 #	1140	-0-	-180	-0-	1082	2	58	9	N	53		195
05	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1054	2	36	9	N	33		228

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

12	1519 X	809	-0-	-710	-0-	806	2	3	9	N	3			71
01	1519 X	228	-0-	-1291	-0-	228	2			N	-0-			71
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			71
03	1302 X	269	-0-	-1033	-0-	269	2			N	-0-			71
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			71
05	1488 X	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-			71

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

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

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

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

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

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

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	24418	24418	-0-	-0-	-0-	595	1	23792	3	N	28					196
						31	9									
01	28761 R	28761	-0-	-0-	-0-	1595	1	27130	3	N	33					229
						36	9									
02	26941 #	22756	-0-	-4185	-0-	443	1	22284	3	N	26	181	1			74
						29	9									
03	28799 #	21761	-0-	-7038	-0-	1780	1	19951	3	N	27					101
						30	9									
04	27840 #	17135	-0-	-10705	-0-	17055	3	80	9	N	73					174
05	28768 #	17164	-0-	-11604	-0-	17127	3	37	9	N	34					208

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

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

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4848	R	4848	-0-	-0-	-0-	677	1	3978	2	N	175	179	1			131
							193	9									
01	4154	#	3244	-0-	-910	-0-	437	1	2807	2	N	-0-					131
02	3710	R	3710	-0-	-0-	-0-	882	1	2828	2	N	-0-					131
03	4867	#	3813	-0-	-1054	-0-	978	1	2835	2	N	-0-					131
04	4710	#	2113	-0-	-2597	-0-	691	1	1391	2	N	28					159
							31	9									
05	4836	#	4347	-0-	-489	-0-	1357	1	2990	2	N	-0-					159

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

12	2015	X	1856	-0-	-159	B	-0-	240	1	1616	3	N	-0-				4
01	1770	X	1770	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1700	3	N	-0-				4
02	1632	X	1632	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1582	3	N	-0-				4
03	1860	X	1788	-0-	-72	B	-0-	58	1	1730	3	N	-0-				4
*04	1800	X	1572	-0-	-228	B	-0-	60	1	1512	3	N	-0-				4
05	1860	X	1688	-0-	-172	B	-0-	53	1	1635	3	N	-0-				4

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

12	4092	X	3453	-0-	-639		-0-	3453	2			N	-0-				-0-
01	4092	X	3336	-0-	-756		-0-	3336	2			N	-0-				-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-		-0-	3636	2			N	-0-				-0-
03	3720	X	3258	-0-	-462		-0-	3258	2			N	-0-				-0-
04	3600	X	2991	-0-	-609		-0-	2991	2			N	-0-				-0-
05	3720	X	3639	-0-	-81		-0-	3639	2			N	-0-				-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1703	-0-	-777	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

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

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

12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	17	1	1380	3	Y	-0-					10
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	393	1	1378	3	Y	152	152	1			10
							167	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	412	1	1430	3	Y	-0-					10
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	845	1	1418	3	Y	-0-					10
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	774	1	1219	3	Y	53					63
							58	9									
05	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	623	1	981	3	Y	62	97	1			28
							68	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

12	12214	X	9318	-0-	-2896	-0-	605	1	8690	3	Y	21					206
							23	9									
01	11253	X	9187	-0-	-2066	-0-	604	1	8513	3	Y	64	17	1			253
							70	9									
02	10208	X	8543	-0-	-1665	-0-	564	1	7938	3	Y	37	176	1			114
							41	9									
03	10602	X	8925	-0-	-1677	-0-	603	1	8313	3	Y	8					122
							9	9									
04	9720	X	8678	-0-	-1042	-0-	583	1	8067	3	Y	25					147
							28	9									
*05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	631	1	9050	3	Y	128	83	1			192
							141	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

12	2697 X	2039	-0-	-658	-0-	25	1	2014	3	Y	-0-					14
01	2697 X	2646	-0-	-51	-0-	587	1	2059	3	Y	-0-					14
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	545	1	1888	3	Y	1	9	1			6
						1	9									
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	1212	1	2034	3	Y	-0-					6
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1385	1	2182	3	Y	-0-					6
05	2635 X	222	-0-	-2413	-0-	86	1	136	3	Y	-0-					6

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

12	31 X	48	-0-	17 B	-3674	35	2	13	9	N	12	110	1			27
01	62 X	42	-0-	-20 B	-3674	35	2	7	9	N	6					33
02	145 X	50	-0-	-95 B	-3674	41	2	9	9	N	8					41
03	155 X	44	-0-	-111 B	-3674	26	2	18	9	N	16					57
04	150 X	49	-0-	-101 B	-3674	39	2	10	9	N	9					66
05	62 X	79	-0-	17 B	-3657	66	2	13	9	N	12					78

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

12	4 X	16	-0-	12 B	-586	9	2	7	9	N	6	55	1			14
01	0 X	9	-0-	9 B	-577	7	2	2	9	N	2					16
02	58 X	12	-0-	-46 B	-577	6	2	6	9	N	5					21
03	62 X	12	-0-	-50 B	-577	4	2	8	9	N	7					28
04	60 X	15	-0-	-45 B	-577	9	2	6	9	N	5					33
05	31 X	23	-0-	-8 B	-577	16	2	7	9	N	6					39

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

12	62 X	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 X	284	-0-	-863 B	-0-	284	2			N	-0-					100
01	1147 X	76	-0-	-1071 B	-0-	76	2			N	-0-					100
02	754 X	75	-0-	-679 B	-0-	75	2			N	-0-					100
03	806 X	124	-0-	-682 B	-0-	124	2			N	-0-					100
04	600 X	32	-0-	-568 B	-0-	32	2			N	-0-					100
05	279 X	32	-0-	-247 B	-0-	32	2			N	-0-					100

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

12	3565 X	2221	-0-	-1344 B	-0-	1190	1	961	2	N	64					114
						70	9									
01	3565 X	2037	-0-	-1528 B	-0-	1190	1	753	2	N	85	177	1			22
						94	9									
02	2900 X	2086	-0-	-814 B	-0-	1114	1	930	2	N	38					60
						42	9									
03	3100 X	2466	-0-	-634 B	-0-	1190	1	1217	2	N	54					114
						59	9									
04	2370 X	2251	-0-	-119 B	-0-	1152	1	1055	2	N	40					154
						44	9									
05	2232 X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					154

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	33	-0-	33	33	6	1	27	3	N	-0-					-0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

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

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

12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-			-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3		N	-0-			-0-
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		N	-0-			-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	3		N	-0-			-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

12	6448 X	6204	-0-	-244	-0-	6204	3		N	-0-			-0-
01	6448 X	6299	-0-	-149	-0-	6299	3		N	-0-			-0-
02	6032 X	4739	-0-	-1293	-0-	4739	3		N	-0-			-0-
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3		N	-0-			-0-
04	6090 X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3		N	-0-			-0-
*05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	3		N	-0-			-0-
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3		N	-0-			-0-
02	8265 X	8083	-0-	-182	-0-	8083	3		N	-0-			-0-
03	9021 X	8489	-0-	-532	-0-	8489	3		N	-0-			-0-
04	8790 X	8115	-0-	-675	-0-	8115	3		N	-0-			-0-
05	9083 X	7677	-0-	-1406	-0-	7677	3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

12	3596 X	3025	-0-	-571	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
01	3596 X	2638	-0-	-958	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	2211	-0-	-1153	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	2419	-0-	-551	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2363	-0-	-675	-0-	2363	3		N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
01	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
02	4234 X	4072	-0-	-162	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
03	5487 X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
04	5310 X	2821	-0-	-2489	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	5487 X	3017	-0-	-2470	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	2077 X	1447	-0-	-630	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2170 X	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
01	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
03	5952 X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
*05	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

12	4836 X	4586	-0-	-250	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	3970	-0-	-866	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
02	4524 X	2910	-0-	-1614	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
03	4836 X	2659	-0-	-2177	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
*05	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

12	7099 X	6776	-0-	-323	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
01	7099 X	6579	-0-	-520	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
02	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
03	6789 X	6009	-0-	-780	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
04	6570 X	5584	-0-	-986	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
05	6789 X	5563	-0-	-1226	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

12	5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	5146 X	4425	-0-	-721	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4814 X	3731	-0-	-1083	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	4433 X	4347	-0-	-86	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
05	4433 X	2488	-0-	-1945	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
05	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3612	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

12	4464 X	2611	-0-	-1853	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
02	3683 X	3327	-0-	-356	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851	3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3341	-0-	-689	-0-	3341	3		N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

12	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667	3		N	-0-			-0-
01	5456 X	5013	-0-	-443	-0-	5013	3		N	-0-			-0-
02	5104 X	4242	-0-	-862	-0-	4242	3		N	-0-			-0-
03	5394 X	4359	-0-	-1035	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
04	4980 X	3870	-0-	-1110	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	3985	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

12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-				N	NO RPT			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT			-0-
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	433	1	5347	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	443	1	5042	3	N	-0-					-0-
02	5481	X	4288	-0-	-1193	-0-	405	1	3883	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	440	1	4966	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	429	1	4973	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	4578	-0-	-1188	-0-	436	1	4142	3	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6210	-0-	-920 B	-0-	650	1	5475	2	N	77	175	1			39
							85	9									
01	7130	X	5836	-0-	-1294 B	-0-	775	1	4985	2	N	69					108
							76	9									
02	6996	X	6996	-0-	-0- B	-0-	725	1	6201	2	N	64					172
							70	9									
03	7586	X	7586	-0-	-0- B	-0-	775	1	6738	2	N	66	159	1			79
							73	9									
*04	6681	X	6681	-0-	-0- B	-0-	750	1	5896	2	N	32					111
							35	9									
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471 B	-0-					N	NO RPT					111

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	1937	-0-	-12943 B	-0-	275	1	1662	2	N	-0-					204
01	14880	X	2798	-0-	-12082 B	-0-	775	1	2022	2	N	1	150	1			55
							1	9									
02	13920	X	3414	-0-	-10506 B	-0-	725	1	2689	2	N	-0-					55
03	13888	X	8463	-0-	-5425 B	-0-	600	1	7863	2	N	-0-					55
04	11220	X	10228	-0-	-992 B	-0-	650	1	9578	2	N	-0-					55
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					55

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: P 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	2710	-0-	-1692	-0-	141	1	2569	3	Y	-0-					-0-
01	4402 X	3202	-0-	-1200	-0-	788	1	2414	3	Y	-0-					-0-
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	203	1	1651	3	Y	-0-					-0-
03	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	658	1	4408	3	Y	-0-					-0-
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	765	1	3412	3	Y	-0-					-0-
*05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	838	1	3466	3	Y	-0-					-0-

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: P 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

12	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	8	11	1			17
01	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	#	657	-0-	-180	-0-	30	1	539	3	Y	80	57	1			78
							88	9									
01	868	#	860	-0-	-8	-0-	189	1	577	3	Y	85	57	1			106
							94	9									
02	812	#	672	-0-	-140	-0-	67	1	546	3	Y	54	82	1			78
							59	9									
03	868	#	575	-0-	-293	-0-	69	1	466	3	Y	36	66	1			48
							40	9									
04	840	#	647	-0-	-193	-0-	101	1	452	3	Y	85	60	1			73
							94	9									
05	868	#	801	-0-	-67	-0-	128	1	532	3	Y	128	75	1			126
							141	9									

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	391	-0-	-539	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	519	-0-	-380	-0-	128	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	77	1	342	3	Y	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

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

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2387					Y	-0-	11	1			-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	70	1	290	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	38	1			52
01	0 W	15	-0-	15	15	4	1	11	3	Y	-0-	52	1			-0-
02	0 W	82	-0-	82	97	3	1	25	3	Y	49	26	1			23
						54	9									
03	0 W	733	-0-	733	830	93	1	622	3	Y	16	23	1			16
						18	9									
04	1661 N	831	-0-	-830	-0-	137	1	613	3	Y	74	41	1			49
						81	9									
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	Y	33	31	1			51
						36	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	600	1	13308	2	Y	104	176	1			151
						114	9									
01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	628	1	13584	2	Y	102	188	1			65
						112	9									
02	14007 X	13436	-0-	-571	-0-	599	1	12741	2	Y	87					152
						96	9									
03	14973 X	14251	-0-	-722	-0-	642	1	13471	2	Y	125	180	1			97
						138	9									
04	14490 X	12751	-0-	-1739	-0-	580	1	11995	2	Y	160	178	1			79
						176	9									
05	14353 X	14313	-0-	-40	-0-	646	1	13558	2	Y	99					178
						109	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20LT RRCID -> 151437 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	2365	-0-	-1913	-0-	118	1	2149	3	Y	89	78	1	13	8	107
							98	9									
01	4278	X	3676	-0-	-602	-0-	880	1	2694	3	Y	93	70	1			130
							102	9									
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	185	1	1508	3	Y	22	78	1			74
							24	9									
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	438	1	2935	3	Y	44	68	1			50
							48	9									
04	3570	X	2516	-0-	-1054	-0-	439	1	1958	3	Y	108	70	1			88
							119	9									
05	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	547	1	2264	3	Y	125	79	1			134
							138	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: S 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
01	4960 X	16	-0-	-4944	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	233	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	1240	1	8303	3	Y	38	22	1			16
						42	9									
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	1044	1	4647	3	Y	-0-	16	1			-0-
*05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1029	1	4254	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - P/A 03/11/16

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

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

TULLIS WELL #: 2 C RRCID -> 076383 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 2544 - 2564

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

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

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

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

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

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37882	516	-0-	-37366	-0-	516	1		N	-0-			-0-
01	37882	512	-0-	-37370	-0-	512	1		N	-0-			-0-
02	35438	137	-0-	-35301	-0-	137	1		N	-0-			-0-
03	37882	289	-0-	-37593	-0-	289	1		N	-0-			-0-
04	36660	135	-0-	-36525	-0-	135	1		N	-0-			-0-
05	37882	-0-	-0-	-37882	-0-				N	-0-			-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

06	1773	342	-0-	-1431	-0-	342	1		N	-0-			-0-
07	6107	539	-0-	-5568	-0-	539	1		N	-0-			-0-
08	6107	178	-0-	-5929	-0-	178	1		N	-0-			-0-
09	5910	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-0-
10	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
11	5910	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-0-
12	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
01	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
02	5713	-0-	-0-	-5713	-0-				N	-0-			-0-
03	6107	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
04	5910	-0-	-0-	-5910	-0-				N	-0-			-0-
05	6107	-0-	-0-	-6107	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	1			N	-0-					-0-
01	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	1			N	-0-					-0-
02	290 N	64	-0-	-226	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1			N	-0-					-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	1			N	-0-					-0-
*05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	1			N	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-					-0-
02	319	N	31	-0-	-288	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	1			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	1			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

12	527	X	175	-0-	-352	-0-	175	1			N	-0-					-0-
01	496	X	168	-0-	-328	-0-	168	1			N	-0-					-0-
02	464	X	78	-0-	-386	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	496	X	166	-0-	-330	-0-	166	1			N	-0-					-0-
04	360	X	174	-0-	-186	-0-	174	1			N	-0-					-0-
05	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

12	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	1	N	-0-			-0-
01	682 N	65	-0-	-617	-0-	65	1	N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
12	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	855	1	39	2	N	-0-					-0-
							582	3									
01	1705	X	832	-0-	-873	-0-	440	1	18	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	1595	X	1016	-0-	-579	-0-	612	1	14	2	N	-0-					-0-
							390	3									
03	1705	X	446	-0-	-1259	-0-	289	1	2	2	N	-0-					-0-
							155	3									
04	1500	X	345	-0-	-1155	-0-	188	1	1	2	N	-0-					-0-
							156	3									
05	1488	X	570	-0-	-918	-0-	295	1	1	2	N	-0-					-0-
							274	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	46	1	39	3	N	-0-					-0-
*05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5241	-0-	2141	3811	3035	1	139	2	N	-0-					-0-
							2067	3									
01	3100	N	3877	-0-	777	4588	2049	1	83	2	N	-0-					-0-
							1745	3									
02	8067	X	3479	-0-	-4588	-0-	2093	1	50	2	N	-0-					-0-
							1336	3									
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1970	1	13	2	N	-0-					-0-
							1053	3									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	1704	1	5	2	N	-0-					-0-
							1418	3									
*05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1502	1	4	2	N	-0-					-0-
							1401	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	872	-0-	-368	-0-	872	1			N	-0-					-0-
01	1891	X	1111	-0-	-780	-0-	1111	1			N	-0-					-0-
02	1769	X	450	-0-	-1319	-0-	450	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	1244	-0-	-647	-0-	1244	1			N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	1			N	-0-					-0-
*05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280112 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5116 - 5128

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1950 X	519	-0-	-1431	-0-	519	1	N	-0-			-0-
08	2015 X	222	-0-	-1793	-0-	222	1	N	-0-			-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-			N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	1609 1	73 2	N	-0-			-0-
						1095 3						
01	3038 N	1430	-0-	-1608	-0-	756 1	31 2	N	-0-			-0-
						643 3						
02	2610 N	1541	-0-	-1069	-0-	927 1	22 2	N	-0-			-0-
						592 3						
03	2790 N	633	-0-	-2157	-0-	411 1	3 2	N	-0-			-0-
						219 3						
04	1380 N	435	-0-	-945	-0-	237 1	1 2	N	-0-			-0-
						197 3						
05	1643 N	780	-0-	-863	-0-	403 1	1 2	N	-0-			-0-
						376 3						

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	108	1	1190	2	N	39					213
						43	9									
01	2015 N	1378	-0-	-637	-0-	93	1	1226	2	N	54					267
						59	9									
02	1740 N	1046	-0-	-694	-0-	84	1	895	2	N	61	186	1			142
						67	9									
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	93	1	1101	2	N	71					213
						78	9									
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	90	1	1952	2	N	145	195	1			163
						160	9									
*05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	93	1	2019	2	N	108	172	1			99
						119	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

12	40300	35306	-0-	-4994	-0-	34724	2	582	9	N	529	539	1			167
01	40300	33984	-0-	-6316	-0-	33007	2	977	9	N	888	741	1			314
02	34771 #	30787	-0-	-3984	-0-	30098	2	689	9	N	626	730	1			210
03	37107 #	32728	-0-	-4379	-0-	32015	2	713	9	N	648	734	1			124
04	35910 #	30781	-0-	-5129	-0-	30099	2	682	9	N	620	555	1			189
05	35309 #	32316	-0-	-2993	-0-	31712	2	604	9	N	549	549	1			189

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32395 X	27652	-0-	-4743	-0-	27506	2	146	9	N	133					213
01	32395 X	26113	-0-	-6282	-0-	25988	2	125	9	N	114	175	1			152
02	30450 X	21751	-0-	-8699	-0-	21656	2	95	9	N	86	179	1			59
03	30969 X	21478	-0-	-9491	-0-	21380	2	98	9	N	89					148
04	29970 X	19379	-0-	-10591	-0-	19298	2	81	9	N	74					222
05	27652 X	19736	-0-	-7916	-0-	19641	2	95	9	N	86	179	1			129

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2914 #	2838	-0-	-76	-0-	108	1	2730	2	N	-0-					30
01	2852 #	1519	-0-	-1333	-0-	66	1	1453	2	N	-0-					30
02	2668 #	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					30
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					30
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					30
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					30

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

12	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

12	3162 X	2764	-0-	-398	-0-	675	1	2089	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	2722	-0-	-595	-0-	788	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2871 X	2655	-0-	-216	-0-	634	1	2021	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

12	1302 X	989	-0-	-313	-0-	242	1	747	2	N	-0-					91
01	1178 X	867	-0-	-311	-0-	251	1	616	2	N	-0-					91
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	226	1	719	2	N	-0-					91
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					91
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					91
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					91

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA (4400) //CONT.// 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					53
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	2					55
						2	9									
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2					57
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					60
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					60

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) 91682 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WOLLSCHLAEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280181 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3458 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3480	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3600	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					53

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 X	640	-0-	-104	-0-	83	1	557	2	N	-0-					35
01	744 X	629	-0-	-115	-0-	61	1	568	2	N	-0-					35
02	667 X	595	-0-	-72	-0-	58	1	537	2	N	-0-					35
03	713 X	608	-0-	-105	-0-	71	1	537	2	N	-0-					35
04	630 X	589	-0-	-41	-0-	97	1	492	2	N	-0-					35
05	651 X	599	-0-	-52	-0-	97	1	502	2	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	82	1	555	2	N	-0-					34
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	618	2	N	-0-					34
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	61	1	567	2	N	-0-					34
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	73	1	557	2	N	-0-					34
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	102	1	517	2	N	-0-					34
05	682 N	620	-0-	-62	-0-	100	1	520	2	N	-0-					34

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	53	1	360	2	N	-0-					63
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	38	1	348	2	N	-0-					63
02	406 N	289	-0-	-117	-0-	28	1	261	2	N	-0-					63
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	41	1	308	2	N	-0-					63
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	61	1	309	2	N	-0-					63
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	57	1	293	2	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	78	-0-	-232	-0-	10	1	68	2	N	-0-					23
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	166	1	512	2	N	-0-					58
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	195	1	479	2	N	-0-					58
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	160	1	507	2	N	-0-					58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					58
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	541	-0-	541	541	132	1	409	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	567	-0-	567	1108	169	1	398	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY	723	-0-	723	1831	173	1	550	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1831					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	132	1	409	2	N	-0-			194
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	169	1	398	2	N	-0-			194
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	173	1	550	2	N	-0-			194
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			194
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	184	1	568	2	N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	217	1	534	2	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	170	1	541	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	265	1	818	2	N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	328	1	806	2	N	-0-			-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	173	1	550	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	279	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	1320	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	873	-0-	-780	-0-	171	1	702	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	279	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	1498	-0-	-662	-0-	243	1	1255	2	N	-0-			-0-
*05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	279	1	1337	2	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	2645	1	3024	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5580 X	5137	-0-	-443	-0-	2670	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	2884	1	2632	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	5580 X	4794	-0-	-786	-0-	1794	1	3000	3	N	-0-					-0-
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1639	1	4220	3	N	-0-					-0-
05	5580 X	5289	-0-	-291	-0-	1875	1	3414	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

12	558 N	503	-0-	-55	-0-	225	1	256	3	N	20					59
						22	9									
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	235	1	218	3	N	19					78
						21	9									
02	464 N	447	-0-	-17	-0-	225	1	205	3	N	15					93
						17	9									
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	141	1	236	3	N	29	1	8			121
						32	9									
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	129	1	332	3	N	16	1	8			136
						18	9									
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	146	1	266	3	N	26					162
						29	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	1152	-0-	1152	1152	591	1	539	3	N	20	1	8			85
						22	9									
03	13041 X	11889	-0-	-1152	-0-	4427	1	7400	3	N	56					141
						62	9									
04	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	3394	1	8741	3	N	-0-					141
*05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	4283	1	7796	3	N	13					154
						14	9									

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	191	-0-	191	B	191	46	1	145	2	N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 191															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	191					N	NO RPT			17

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 #	308	-0-	-467	B	-467	70	1	238	2	N	-0-			71
01	1240 #	703	-0-	-537	B	-1004	199	1	504	2	N	-0-			71
02	1160 #	606	-0-	-554	B	-1558	145	1	461	2	N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1558															
03	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-2519					N	NO RPT			71
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	B	-3299					N	NO RPT			71
05	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-4012					N	NO RPT			71

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 #	559	-0-	-216		-0-	261	1	298	3	N	-0-			-0-
01	775 #	570	-0-	-205		-0-	296	1	274	3	N	-0-			-0-
02	725 #	586	-0-	-139		-0-	306	1	280	3	N	-0-			-0-
03	682 #	260	-0-	-422		-0-	97	1	163	3	N	-0-			-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600		-0-					N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620		-0-					N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1008	2	149	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	933	2	100	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1020	-0-	-111	-0-	921	2	99	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	948	2	125	3	N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1025	2	201	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	331	1	379	3	N	-0-					130
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	333	1	307	3	N	-0-					130
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	333	1	304	3	N	-0-					130
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	246	1	411	3	N	-0-					130
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	195	1	503	3	N	-0-					130
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	235	1	428	3	N	-0-					130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	#	1227	-0-	-788	-0-	1227	2			N	-0-					128
01	1798	#	879	-0-	-919	-0-	879	2			N	-0-					128
02	1537	#	791	-0-	-746	-0-	791	2			N	-0-					128
03	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	1385	2	68	9	N	62	171	1			19
04	1200	#	1161	-0-	-39	-0-	1148	2	13	9	N	12					31
*05	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	N	11					42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
*01	186	N	59	-0-	-127	-0-	4	1	49	2	N	5	1	1			4
							6	9									
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	3	1	1			6
							3	9									
*03	155	N	78	-0-	-77	-0-	3	1	72	2	N	3	4	1			5
							3	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
*01	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
*03	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	5631	-0-	2531	2531	383	1	5197	2	N	46	10	1			36
							51	9									
*02	2900	N	3221	-0-	321	2852	221	1	2968	2	N	29	15	1			50
							32	9									
*03	3100	N	6859	-0-	3759	6611	273	1	6564	2	N	20	30	1			40
							22	9									
04	3000	N	4348	-0-	1348	7959	174	1	4156	2	N	16	15	1			41
							18	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	5231					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404		90	-0-	-314 B	-0-	7	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
*01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	69	2	Y	124					126
							136	9									
*02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	7	1	65	2	Y	19	48	1			97
							21	9									
*03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	4	1	57	2	Y	24					121
							26	9									
*04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	35	1	353	2	Y	29	46	1			104
							32	9									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					104

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 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
12	6510	#	6881	-0-	371 B	-1721	132	1	6749	3	N	-0-					-0-
*01	6913	#	4403	-0-	-2510 B	-4231	302	1	4094	2	N	6	1	1			5
							7	9									
*02	6902	#	4285	-0-	-2617 B	-6848	296	1	3986	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*03	7378	#	4448	-0-	-2930 B	-9778	177	1	4268	2	N	3	4	1			5
							3	9									
04	7140	#	4551	-0-	-2589 B	-12367	182	1	4367	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	6882	#	4487	-0-	-2395 B	-14762	176	1	4309	2	N	2	3	1			4
							2	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	N	-0-					-0-
*01	248	X	83	-0-	-165	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
*02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	11					11
							12	9									
*03	279	X	129	-0-	-150	-0-	5	1	113	2	N	10	8	1			13
							11	9									
04	270	X	71	-0-	-199	-0-	3	1	66	2	N	2	6	1			9
							2	9									
05	279	X	91	-0-	-188	-0-	3	1	82	2	N	5	6	1			8
							6	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	504	1	5519	3	Y	-0-				-0-
*01	4681	X	3133	-0-	-1548	-0-	212	1	2870	2	Y	46	10	1		36
							51	9								
*02	4669	X	3127	-0-	-1542	-0-	214	1	2881	2	Y	29	15	1		50
							32	9								
*03	4991	X	2959	-0-	-2032	-0-	117	1	2820	2	Y	20	30	1		40
							22	9								
04	4830	X	1136	-0-	-3694	-0-	45	1	1073	2	Y	16	15	1		41
							18	9								
05	4991	X	1134	-0-	-3857	-0-	44	1	1076	2	Y	13	24	1		30
							14	9								

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

12	2480	X	1536	-0-	-944	-0-	123	1	1413	3	Y	-0-				-0-
*01	2480	X	906	-0-	-1574	-0-	61	1	828	2	Y	15	3	1		12
							17	9								
*02	2320	X	1280	-0-	-1040	-0-	87	1	1173	2	Y	18	5	1		25
							20	9								
*03	1891	X	737	-0-	-1154	-0-	29	1	693	2	Y	14	16	1		23
							15	9								
04	1500	X	504	-0-	-996	-0-	20	1	472	2	Y	11	9	1		25
							12	9								
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				25

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

12	12524	X	9726	-0-	-2798	-0-	187	1	9539	3	N	-0-				-0-
*01	12524	X	10415	-0-	-2109	-0-	1021	1	9343	2	N	46	10	1		36
							51	9								
*02	8700	X	7641	-0-	-1059	-0-	763	1	6846	2	N	29	15	1		50
							32	9								
*03	9300	X	5921	-0-	-3379	-0-	441	1	5458	2	N	20	30	1		40
							22	9								
04	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	716	1	9116	2	N	16	15	1		41
							18	9								
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT				41

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	558	N	5	-0-	-553	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2821	X	1463	-0-	-1358	-0-	28	1	1435	3	N	-0-					-0-
*01	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	89	1	1207	2	N	46	10	1			36
							51	9									
*02	2726	X	1250	-0-	-1476	-0-	84	1	1134	2	N	29	15	1			50
							32	9									
*03	2914	X	29	-0-	-2885	-0-	1	1	6	2	N	20	30	1			40
							22	9									
04	2820	X	1942	-0-	-878	-0-	77	1	1847	2	N	16	15	1			41
							18	9									
*05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	87	1	2134	2	N	13	24	1			30
							14	9									

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	N	-0-				-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46	10	1		36
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	15	1		21
*03	434	N	174	-0-	-260	-0-	7	1	164	2	N	3	10	1		14
							3	9								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

12	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-				-0-
*01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	350	1	6659	2	N	-0-				-0-
*02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	253	1	4843	2	N	-0-				-0-
*03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	134	1	6781	2	N	-0-				-0-
04	1770	X	203	-0-	-1567	-0-	2	1	113	2	N	80				80
							88	9								
*05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	52	1	2988	2	N	68	71	1		77
							75	9								

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	223	-0-	-4024	-0-	4	1	219	3	N	-0-					-0-
*01	6293	X	1830	-0-	-4463	-0-	175	1	1604	2	N	46	10	1			36
							51	9									
*02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	639	1	5733	2	N	25	15	1			46
							28	9									
*03	6293	X	105	-0-	-6188	-0-	8	1	97	2	N	-0-	28	1			18
04	4050	X	146	-0-	-3904	-0-	10	1	130	2	N	5	6	1			17
							6	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					17

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

12	651	X	216	-0-	-435	-0-	4	1	212	3	N	-0-					-0-
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	46	10	1			36
*02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	29	15	1			50
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	20	30	1			40
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	16	15	1			41
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	516174					Y	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					3
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	108					111
						119	9									
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	Y	19	43	1			87
						21	9									
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	18					105
						20	9									
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	2	38	1			69
						2	9									
*05	341 N	94	-0-	-247	-0-	8	1	80	2	Y	5					74
						6	9									

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

12	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	48	1	2376	3	N	-0-					-0-
*01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	307	1	2810	2	N	46	10	1			36
						51	9									
*02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	286	1	2562	2	N	29	15	1			50
						32	9									
*03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	423	1	5232	2	N	20	30	1			40
						22	9									
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	2	N	16	15	1			41
						18	9									
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					41

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

12	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	119	1	6077	3	N	-0-					-0-
*01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	517	1	4731	2	N	46	10	1			36
						51	9									
*02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	483	1	4333	2	N	29	15	1			50
						32	9									
*03	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	688	1	8521	2	N	20	30	1			40
						22	9									
04	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	569	1	7249	2	N	16	15	1			41
						18	9									
*05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	529	1	7191	2	N	13	24	1			30
						14	9									

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	353	-0-	-50	-0-	33	1	303	2	Y	15	3	1			12
							17	9									
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	343	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
*03	527	N	461	-0-	-66	-0-	34	1	418	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	Y	4	5	1			12
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	673	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	348	N	77	-0-	-271	-0-	5	1	63	2	N	8					8
							9	9									
*03	744	N	164	-0-	-580	-0-	6	1	154	2	N	4	6	1			6
							4	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	3	1			3
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1	2	1			2
							1	9									

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		28	-0-	28	69	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					-0-
*02	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

12	589	N	446	-0-	-143	-0-	35	1	411	3	N	-0-				-0-
*01	403	N	260	-0-	-143	-0-	14	1	195	2	N	46	10	1		36
							51	9								
*02	551	N	383	-0-	-168	-0-	24	1	327	2	N	29	15	1		50
							32	9								
*03	434	N	266	-0-	-168	-0-	10	1	234	2	N	20	30	1		40
							22	9								
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	16	15	1		41
							18	9								
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				41

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

12	1519	N	932	-0-	-587	-0-	75	1	857	3	Y	-0-				-0-
*01	899	N	544	-0-	-355	-0-	37	1	507	2	Y	-0-				-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	Y	-0-				-0-
*03	930	N	871	-0-	-59	-0-	35	1	836	2	Y	-0-				-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-				-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT				-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	3	Y	-0-				-0-
*01	961	N	955	-0-	-6	-0-	92	1	843	2	Y	18	4	1		14
							20	9								
*02	1073	N	908	-0-	-165	-0-	89	1	802	2	Y	15	6	1		23
							17	9								
*03	1612	N	875	-0-	-737	-0-	64	1	794	2	Y	15	14	1		24
							17	9								
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	85	1	1087	2	Y	13	9	1		28
							14	9								
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				28

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
*01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	645	2	Y	46	10	1			36
						51	9									
*02	522 N	436	-0-	-86	-0-	28	1	376	2	Y	29	15	1			50
						32	9									
*03	775 N	157	-0-	-618	-0-	6	1	134	2	Y	15	30	1			35
						17	9									
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	6	13	1			28
						7	9									
*05	434 N	136	-0-	-298	-0-	5	1	125	2	Y	5	14	1			19
						6	9									

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	8					8
							9	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	4	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	1	2	N	2					2
							2	9									
*03	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			1
*05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	1	7			-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	7750	X	-0-	-0-	-7750 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	7750	X	6794	-0-	-956 B	-0-	467	1	6327	2	N	-0-					-0-
*02	6077	X	6077	-0-	-0- B	-0-	420	1	5657	2	N	-0-					-0-
*03	5220	X	5220	-0-	-0- B	-0-	208	1	5012	2	N	-0-					-0-
04	7834	X	7834	-0-	-0- B	-0-	313	1	7503	2	N	16					16
							18	9									
05	6727	X	6306	-0-	-421 B	-0-	247	1	6045	2	N	13	14	1			15
							14	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
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	116	N	73	-0-	-43	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	311 150	1 9	4860	3	Y	136	117	1			38
01	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	321 112	1 9	4843	3	Y	102	126	1			14
02	5249 X	4505	-0-	-744	-0-	312 128	1 9	4065	3	Y	116	104	1			26
03	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	306 114	1 9	4732	3	Y	104	107	1			23
04	5220 X	4964	-0-	-256	-0-	300 123	1 9	4541	3	Y	112	122	1			13
*05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	332 147	1 9	4938	3	Y	134	127	1			20

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
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	299 224	1 9	4662	3	Y	204	176	1			56
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	314 253	1 9	4744	3	Y	230	254	1			32
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	338 416	1 9	4395	3	Y	378	326	1			84
03	5394 X	5280	-0-	-114	-0-	298 377	1 9	4605	3	Y	343	352	1			75
04	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	302 112	1 9	4571	3	Y	102	165	1			12
05	5394 X	5125	-0-	-269	-0-	317 98	1 9	4710	3	Y	89	88	1			13

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	259	1	4041	3	Y	81	74	1			22
							89	9									
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	248	1	3753	3	Y	104	112	1			14
							114	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	291	1	3791	3	Y	148	129	1			33
							163	9									
03	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	253	1	3916	3	Y	106	116	1			23
							117	9									
04	4380	X	4286	-0-	-94	-0-	255	1	3854	3	Y	161	165	1			19
							177	9									
05	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	261	1	3874	3	Y	166	160	1			25
							183	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	83	1	1293	3	Y	124	107	1			34
							136	9									
01	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	87	1	1316	3	Y	94	115	1			13
							103	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	3	Y	105	95	1			23
							116	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	3	Y	96	98	1			21
							106	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	3	Y	111	119	1			13
							122	9									
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	3	Y	123	118	1			18
							135	9									

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	178	1	2775	3	Y	142	122	1			39
							156	9									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	188	1	2844	3	Y	107	131	1			15
							118	9									
02	3132	X	2996	-0-	-136	-0-	204	1	2660	3	Y	120	108	1			27
							132	9									
03	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	177	1	2748	3	Y	109	112	1			24
							120	9									
04	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	179	1	2697	3	Y	126	135	1			15
							139	9									
05	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	187	1	2788	3	Y	140	134	1			21
							154	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3609	-0-	-359	-0-	203	1	3176	3	Y	209	180	1			58
							230	9									
01	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	197	1	2983	3	Y	158	194	1			22
							174	9									
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	254	1	3307	3	Y	177	160	1			39
							195	9									
03	3937	X	3859	-0-	-78	-0-	223	1	3459	3	Y	161	165	1			35
							177	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	232	1	3499	3	Y	186	199	1			22
							205	9									
*05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	236	1	3518	3	Y	207	198	1			31
							228	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	5270	X	3995	-0-	-1275	-0-	726	1	3136	3	N	121	181	1			160
							133	9									
01	6014	X	4218	-0-	-1796	-0-	657	1	3423	3	N	125					285
							138	9									
02	5742	X	1178	-0-	-4564	-0-	371	1	776	3	N	28	186	1			127
							31	9									
03	6138	X	4386	-0-	-1752	-0-	683	1	3551	3	N	138					265
							152	9									
04	4830	X	3267	-0-	-1563	-0-	566	1	2640	3	N	55	175	1			145
							61	9									
05	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	625	1	2648	3	N	82	84	1			143
							90	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

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

12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	51	1	742	2	N	5					195
							6	9									
01	837	N	597	-0-	-240	-0-	47	1	548	2	N	2					197
							2	9									
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	62	1	852	2	N	3					200
							3	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	N	4	185	1			19
							4	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	88	1	1095	2	N	1					20
							1	9									
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1165	2	N	109					129
							120	9									

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	6634	X	4711	-0-	-1923	-0-	4653	2	58	9	N	53					140
01	6634	X	5321	-0-	-1313	-0-	5321	2			N	-0-					140
02	5742	X	4654	-0-	-1088	-0-	4635	2	19	9	N	17					157
03	5797	X	4284	-0-	-1513	-0-	4227	2	57	9	N	52					209
04	5160	X	4510	-0-	-650	-0-	4510	2			N	-0-					209
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					209

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

12	3100	N	4273	-0-	1173	1173	4265	2	8	9	N	7					30
01	3100	N	5225	-0-	2125	3298	5225	2			N	-0-					30
02	2900	N	4208	-0-	1308	4606	4208	2			N	-0-					30
03	6879	X	2273	-0-	-4606	-0-	2273	2			N	-0-					30
04	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-					30
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					30

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3784	3	73	9	N	66					155
*11	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3			N	-0-					155
*12	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4520	3	11	9	N	10					165
*01	3565 X	3534	-0-	-31 B	-0-	3534	3			N	-0-					165
*02	3480 X	3352	-0-	-128 B	-0-	3338	3	14	9	N	13					178
*03	3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	3222	3	6	9	N	5					183
*04	2925 X	2925	-0-	-0- B	-0-	2915	3	10	9	N	9					192
05	2821 X	2517	-0-	-304 B	-0-	2517	3			N	-0-					192

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	208	1	2101	2	N	-0-					254
01	2040 X	1940	-0-	-100	-0-	286	1	1654	2	N	-0-	50	6			204
02	1885 N	1722	-0-	-163	-0-	420	1	1296	2	N	5	7	7			202
						6	9									
03	1727 N	1667	-0-	-60	-0-	420	1	1245	2	N	2					204
						2	9									
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	450	1	951	2	N	5					209
						6	9									
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	450	1	1088	2	N	28					237
						31	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

*10	1953 N	1768	-0-	-185	-0-	1736	3	32	9	N	29					214
*11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1794	3	36	9	N	33					247
*12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1843	3	35	9	N	32					279
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1555	3	42	9	N	38	187	1			130
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	3	44	9	N	40					170
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1644	3	39	9	N	35					205
*04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1609	3	35	9	N	32					237
*05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31					268

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

*10	5332 X	4230	-0-	-1102	-0-	4163	3	67	9	N	61					159
*11	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3830	3	9	9	N	8					167
*12	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4432	3	73	9	N	66	181	1			52
*01	5177 X	3501	-0-	-1676	-0-	3461	3	40	9	N	36					88
*02	4843 X	3941	-0-	-902	-0-	3941	3			N	-0-					88
*03	4495 X	3251	-0-	-1244	-0-	3251	3			N	-0-					88
*04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4481	3	114	9	N	104					192
*05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4534	3	51	9	N	46	3	8			235

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9145	X	8857	-0-	-288	-0-	8596	3	261	9	N	237	182	1			235
*11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8631	3	239	9	N	217	366	1			86
*12	9145	X	8849	-0-	-296	-0-	8589	3	260	9	N	236	183	1			139
*01	9145	X	7543	-0-	-1602	-0-	7268	3	275	9	N	250	184	1			205
*02	8584	X	7608	-0-	-976	-0-	7340	3	268	9	N	244	186	1			263
*03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8192	3	48	9	N	44	183	1			124
*04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8054	3	273	9	N	248	184	1			188
*05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8279	3	242	9	N	220	361	1			47

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

*10	5921	X	5148	-0-	-773	-0-	5020	3	128	9	N	116	184	1			120
*11	5730	X	5112	-0-	-618	-0-	5006	3	106	9	N	96					216
*12	5642	X	5156	-0-	-486	-0-	5039	3	117	9	N	106	188	1			134
*01	5487	X	4713	-0-	-774	-0-	4594	3	119	9	N	108					242
*02	5133	X	4858	-0-	-275	-0-	4759	3	99	9	N	90	185	1			147
*03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5070	3	108	9	N	98	184	1			61
*04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4621	3	101	9	N	92					153
*05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4676	3	125	9	N	114	180	1	21	8	66

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

*10	7688	X	7574	-0-	-114	-0-	7425	3	149	9	N	135	182	1			124
*11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7514	3	117	9	N	106					230
*12	7688	X	7584	-0-	-104	-0-	7442	3	142	9	N	129	182	1			177
*01	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	7088	3	130	9	N	118	185	1			110
*02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7259	3	117	9	N	106					216
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7746	3	143	9	N	130	183	1			163
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7218	3	113	9	N	103	180	1			86
*05	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7425	3	119	9	N	108	3	8			191

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17701 X	12631	-0-	-5070	-0-	12429	3	202	9	N	184	179	1			101
*11	15030 X	11208	-0-	-3822	-0-	11025	3	183	9	N	166					267
*12	15531 X	10173	-0-	-5358	-0-	10004	3	169	9	N	154	184	1			237
*01	15531 X	9756	-0-	-5775	-0-	9588	3	168	9	N	153	184	1			206
*02	12760 X	8715	-0-	-4045	-0-	8555	3	160	9	N	145	182	1			169
*03	12617 X	9907	-0-	-2710	-0-	9754	3	153	9	N	139	182	1			126
*04	11220 X	9394	-0-	-1826	-0-	9253	3	141	9	N	128	180	1			74
*05	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	153	3	8			224

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	3	8	9	N	7					19
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					19
*12	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					19
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					19
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					19
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					22
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	14					36
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	N	7					43

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	3552	2	166	9	N	151	194	1			238
01	4030 X	2604	-0-	-1426	-0-	2519	2	85	9	N	77					315
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4005	2	160	9	N	145	188	1	1	7	271
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5082	2	166	9	N	151	193	1			229
04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5953	2	125	9	N	114	188	1			155
*05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5346	2	72	9	N	65					220

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

12	11160 X	375	-0-	-10785	-0-	78	1	294	2	N	3					171
						3	9									
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	221	1	8482	2	N	256					427
						282	9									
02	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	435	1	16724	2	Y	568	575	1			420
						625	9									
03	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	465	1	9977	2	Y	385	377	1			428
						424	9									
04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	360	1	6422	2	Y	183	178	1			433
						201	9									
05	19003 X	10314	-0-	-8689	-0-	465	1	9552	2	Y	270	372	1			331
						297	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

12	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12698	2	272	9	N	247	194	1				258
01	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13398	2	265	9	N	241	196	1				303
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	13875	2	283	9	N	257	195	1	1	7		364
03	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	13923	2	266	9	N	242	187	1				419
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13433	2	254	9	N	231	378	1				272
05	15128	X	13815	-0-	-1313	-0-	13578	2	237	9	N	215	191	1				296

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

12	14012	X	9677	-0-	-4335	-0-	504	1	9001	2	N	156	190	1				122
							172	9										
01	9985	X	8046	-0-	-1939	-0-	540	1	7346	2	N	145						267
							160	9										
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	380	1	4454	2	N	69	191	1	10	7		135
							76	9										
03	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	620	1	12645	2	N	131	189	1				77
							144	9										
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	600	1	10280	2	N	105						182
							116	9										
*05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	620	1	9619	2	N	116	191	1				107
							128	9										

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	558	1	9487	2	N	281	191	1				291
							309	9										
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	468	1	5844	2	N	-0-	42	6				249
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	580	1	7900	2	N	85	187	1				147
							94	9										
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	620	1	11051	2	N	197						344
							217	9										
04	9990	X	8050	-0-	-1940	-0-	560	1	7366	2	N	113	193	1				264
							124	9										
05	10354	X	6910	-0-	-3444	-0-	600	1	6219	2	N	83	183	1				164
							91	9										

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

12	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	558	1	6995	2	N	229						332
							252	9										
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	558	1	6936	2	N	99	167	1				264
							109	9										
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	580	1	6213	2	N	109	179	1	6	7		188
							120	9										
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	620	1	7051	2	N	110	181	1				117
							121	9										
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	600	1	6198	2	N	101						218
							111	9										
05	6975	X	6931	-0-	-44	-0-	620	1	6228	2	N	75	179	1				114
							83	9										

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	2233	-0-	-8865	-0-	195	1	2006	2	N	29					111
							32	9									
01	2322	X	343	-0-	-1979	-0-	26	1	317	2	N	-0-	7	6			104
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	2	N	11					115
							12	9									
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	420	1	11161	2	N	125					240
							138	9									
04	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	450	1	9707	2	N	101	184	1			157
							111	9									
*05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	465	1	8235	2	N	99					256
							109	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

*10	3100	X	2330	-0-	-770	-0-	2330	3			Y	-0-					5
*11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					5
*12	2790	X	931	-0-	-1859	-0-	931	3			Y	-0-					5
*01	2604	X	1982	-0-	-622	-0-	1982	3			Y	-0-	4	1			1
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					1
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					1
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					1

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3191	3	34	9	N	31					122
*11	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			N	-0-					122
*12	3038	X	2490	-0-	-548	-0-	2490	3			N	-0-					122
*01	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	2227	3	18	9	N	16					138
*02	2668	X	2255	-0-	-413	-0-	2255	3			N	-0-					138
*03	4805	X	1851	-0-	-2954	-0-	1851	3			N	-0-					138
*04	4650	X	1997	-0-	-2653	-0-	1997	3			N	-0-					138
05	4805	X	2029	-0-	-2776	-0-	2028	3	1	9	N	1					139

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

*10	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2595	3	66	9	Y	60					66
*11	2940	X	2519	-0-	-421	-0-	2482	3	37	9	Y	34					100
*12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2471	3	116	9	Y	105					205
*01	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2352	3	53	9	Y	48	177	1			76
*02	2755	X	2330	-0-	-425	-0-	2276	3	54	9	Y	49					125
*03	7967	X	2582	-0-	-5385	-0-	2574	3	8	9	Y	7					132
*04	7710	X	2464	-0-	-5246	-0-	2402	3	62	9	Y	56					188
05	7812	X	2477	-0-	-5335	-0-	2457	3	20	9	Y	18					206

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

*10	6696	X	3511	-0-	-3185	-0-	3471	3	40	9	N	36					93
*11	5220	X	4423	-0-	-797	-0-	4423	3			N	-0-					93
*12	4464	X	2051	-0-	-2413	-0-	2039	3	12	9	N	11					104
*01	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4004	3	7	9	N	6					110
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3904	3	20	9	N	18					128
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					128
*04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5680	3	11	9	N	10					138
*05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3409	3	8	9	N	7					145

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
*10	5239 X	4025	-0-	-1214	-0-	3951	3	74	9	N	67					93
*11	4950 X	4223	-0-	-727	-0-	4208	3	15	9	N	14					107
*12	5084 X	3510	-0-	-1574	-0-	3510	3			N	-0-					107
*01	5084 X	4020	-0-	-1064	-0-	3951	3	69	9	N	63					170
*02	4495 X	3440	-0-	-1055	-0-	3440	3			N	-0-					170
*03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					170
*04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3713	3	54	9	N	49					219
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					219

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

12	18104 X	12345	-0-	-5759	-0-	2879	1	9232	2	N	213	358	1			351
						234	9									
01	17484 X	17424	-0-	-60	-0-	3131	1	14032	2	N	237	186	1			402
						261	9									
02	16356 X	15774	-0-	-582	-0-	2929	1	12558	2	N	261	192	1			471
						287	9									
03	16585 X	12749	-0-	-3836	-0-	2508	1	9949	2	N	265	357	1			379
						292	9									
04	16860 X	8	-0-	-16852	-0-	8	2			N	-0-					379
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					379

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-				N	-0-					113
01	2449 N	1641	-0-	-808	B	-0-	1641	2		N	-0-					113
02	2465	2016	-0-	-449	B	-449	1949	2	67	9	N	61				174
03	2635	2007	-0-	-628	B	-1077	1966	2	41	9	N	37	170	1		41
04	2550	1995	-0-	-555	B	-1632	1995	2			N	-0-				41
05	2170 #	2113	-0-	-57	B	-1689	2077	2	36	9	N	33				74

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	603	1	7055	2	N	165	181	1			208
						182	9									
01	7750 X	5916	-0-	-1834	-0-	497	1	5407	2	N	11					219
						12	9									
02	7250 X	5433	-0-	-1817	-0-	547	1	4858	2	N	25					244
						28	9									
03	7843 X	5152	-0-	-2691	-0-	581	1	4490	2	N	74					318
						81	9									
*04	7590 X	4129	-0-	-3461	-0-	519	1	3604	2	N	5					323
						6	9									
05	7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	548	1	3265	2	N	1					324
						1	9									

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) //CONT.// 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5457	-0-	-898	-0-	5427	3	30	9	N	27	175	1			52
01	6262	X	3585	-0-	-2677	-0-	3585	3			N	-0-					52
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	3	80	9	N	73					125
03	6262	X	3486	-0-	-2776	-0-	3446	3	40	9	N	36					161
04	5280	X	3097	-0-	-2183	-0-	3097	3			N	-0-					161
05	5456	X	2977	-0-	-2479	-0-	2940	3	37	9	N	34					195

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

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5150 R	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	4754 R	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4009 R	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	5146 #	2485	-0-	-2661	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	4980 #	2257	-0-	-2723	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	5146 #	522	-0-	-4624	-0-	522	2			N	-0-					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3255 #	3075	-0-	-180	-0-	2958	2	117	9	N	106					259
01	3255 #	2413	-0-	-842	-0-	2305	2	108	9	N	98	185	1			172
02	2937	2937	-0-	-0-	-0-	2815	2	122	9	N	111					283
03	2773 R	2773	-0-	-0-	-0-	2661	2	112	9	N	102	184	1			201
04	2850	2758	-0-	-92	-0-	2645	2	113	9	N	103	185	1			119
05	2945	2478	-0-	-467	-0-	2371	2	107	9	N	97					216

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2694	2	25	9	N	23					78
01	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2350	2	34	9	N	31					109
02	2320	N	2203	-0-	-117	-0-	2156	2	47	9	N	43					152
03	2728	N	2365	-0-	-363	-0-	2330	2	35	9	N	32	147	1			37
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2881	2	25	9	N	23					60
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2492	2	30	9	N	27					87

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					227
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	202	1			25
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

12	6820	X	5413	-0-	-1407	-0-	5314	2	99	9	Y	90	185	1			129
01	5642	X	4760	-0-	-882	-0-	4600	2	160	9	Y	145	94	1			180
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5571	2	129	9	Y	117	187	1			110
03	5642	X	5131	-0-	-511	-0-	4953	2	178	9	Y	162	87	1			185
*04	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5002	2	73	9	Y	66	96	1			155
05	6107	X	5268	-0-	-839	-0-	5179	2	89	9	Y	81	184	1			52

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3660	2	95	9	Y	86	179	1			116
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2708	2	153	9	Y	139	90	1			165
02	2639	X	2170	-0-	-469	-0-	2087	2	83	9	Y	75	181	1			59
03	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3145	2	139	9	Y	126	68	1			117
*04	3630	X	2868	-0-	-762	-0-	2858	2	10	9	Y	9					126
05	3751	X	2760	-0-	-991	-0-	2725	2	35	9	Y	32					158

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

12	3813	X	3387	-0-	-426	-0-	3369	2	18	9	N	16					230
01	3813	X	3028	-0-	-785	-0-	2962	2	66	9	N	60					290
02	3335	X	3127	-0-	-208	-0-	3046	2	81	9	N	74					364
03	3565	X	3167	-0-	-398	-0-	3093	2	74	9	N	67	189	1			242
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3785	2	119	9	N	108	163	1			187
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3468	2	101	9	N	92					279

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3					172
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	31	1	253	2	N	2					174
							2	9									
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	28	1	181	2	N	9					183
							10	9									
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	28	1	149	2	N	51					234
							56	9									
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	30	1	170	2	N	36					270
							40	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	15					285
							17	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

12	1395	X	761	-0-	-634	-0-	694	2	67	9	N	61					182
01	1395	X	700	-0-	-695	-0-	690	2	10	9	N	9					191
02	1305	X	614	-0-	-691	-0-	613	2	1	9	N	1					192
03	1364	X	677	-0-	-687	-0-	677	2			N	-0-					192
04	750	X	674	-0-	-76	-0-	619	2	55	9	N	50	180	1			62
05	775	X	706	-0-	-69	-0-	638	2	68	9	N	62					124

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					35
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					35
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					35
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	9531	-0-	-234	-0-	9388	2	143	9	N	130	185	1			209
01	9641	X	8947	-0-	-694	-0-	8804	2	143	9	N	130	182	1			157
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6414	2	168	9	N	153	181	1			129
03	9641	X	6836	-0-	-2805	-0-	6690	2	146	9	N	133					262
04	9330	X	6918	-0-	-2412	-0-	6789	2	129	9	N	117	177	1			202
05	9517	X	7149	-0-	-2368	-0-	7043	2	106	9	N	96	169	1			129

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

12	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-						N	NO RPT					-0-
01	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-						N	NO RPT					-0-
02	20648	NO RPT	-0-	-20648	-0-						N	NO RPT					-0-
03	22072	NO RPT	-0-	-22072	-0-						N	NO RPT					-0-
04	21360	NO RPT	-0-	-21360	-0-						N	NO RPT					-0-
05	22072	NO RPT	-0-	-22072	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 #	608	-0-	-291	-0-	579	2	29	9	N	26	185	1			60
01	775 #	675	-0-	-100	-0-	667	2	8	9	N	7					67
02	986 #	489	-0-	-497	-0-	467	2	22	9	N	20					87
03	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	973	2	28	9	N	25					112
04	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1108	2	39	9	N	35					147
*05	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	N	29					176

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

12	8897 #	8120	-0-	-777	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	9083 #	2710	-0-	-6373	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	8323	NO RPT	-0-	-8323	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8742 #	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8460 #	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-
05	8122 #	NO RPT	-0-	-8122	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	150	1			26
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168	171	1			23
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168	148	1			43
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	230	1	185	9	N	168	162	1			49
04	390 X	385	-0-	-5	-0-	230	1	155	9	N	141	127	1			63
05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					63

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	310	1	221	9	N	201	183	1			115
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	9	N	280	181	1			214
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	283	1	296	9	N	269	362	1			121
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	310	1	262	9	N	238	180	1			179
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	300	1	232	9	N	211	180	1			210
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	310	1	238	9	N	216	179	1			247

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

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					37
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-	37	7			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	54	1	337	2	N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7966	2	92	9	Y	84					169
01	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	532	1	11236	2	Y	73					242
							80	9									
02	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	551	1	9872	2	Y	53	182	1			113
							58	9									
03	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	623	1	9942	2	Y	44					157
							48	9									
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	594	1	7914	2	Y	30					187
							33	9									
*05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	542	1	4210	2	Y	78	177	1			88
							86	9									

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

12	1395	#	952	-0-	-443	-0-	952	2			Y	-0-					300
01	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	7	179	1			128
							8	9									
02	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	7					135
							8	9									
03	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	Y	22					157
							24	9									
04	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	124	1	1655	2	Y	20					177
							22	9									
05	2077	#	1833	-0-	-244	-0-	202	1	1567	2	Y	58	178	1			57
							64	9									

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	124	#	105	-0-	-19	-0-	102	2	3	9	N	3					96
01	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					98
02	116	#	104	-0-	-12	-0-	102	2	2	9	N	2					100
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					100
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					100
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	117	-0-	-410	-0-	116	2	1	9	N	1					141
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					141
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					141
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	290 N	114	-0-	-176	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
02	435 #	276	-0-	-159	-0-	28	1	248	2	N	-0-					-0-
03	465 #	322	-0-	-143	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
04	450 #	373	-0-	-77	-0-	60	1	313	2	N	-0-					-0-
05	465 #	365	-0-	-100	-0-	31	1	334	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

12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	145	1	1566	2	N	24					72
						26	9									
01	1271	1574	-0-	303	303	132	1	1398	2	N	40					112
						44	9									
02	2945	1371	-0-	-1574	-0-	181	1	1156	2	N	31					143
						34	9									
03	1271	957	-0-	-314	-0-	69	1	821	2	N	61	189	1			15
						67	9									
*04	1230	779	-0-	-451	-0-	99	1	641	2	N	35					50
						39	9									
05	1271	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					50

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			68
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			68
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			68
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			68
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			68
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			53
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	N	3			56
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4			60
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5			65

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 390 RRCID -> 141106 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) //CONT.// 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	480	423	1			297
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	585	628	1			254
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	255	1			124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2016

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

12	682 N	195	-0-	-487	-0-	50	1	145	2	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	100	1	145	2	N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	100	1	150	2	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	100	1	124	2	N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	100	1	117	2	N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8649 - 9024

*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	9964	2	191	9	N	174	166	1			42
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	650	1	7393	2	N	159	182	1			19
							175	9									
02	11397	X	6418	-0-	-4979	-0-	6344	2	74	9	N	67					86
03	12183	X	6302	-0-	-5881	-0-	6212	2	90	9	N	82	149	1			19
04	11790	X	5716	-0-	-6074	-0-	5640	2	76	9	N	69					88
05	10168	X	5512	-0-	-4656	-0-	5433	2	79	9	N	72					160

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

12	5580	X	4940	-0-	-640	-0-	540	1	3550	2	N	773	744	1			279
							850	9									
01	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	550	1	3614	2	N	830	922	1			187
							913	9									
02	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	689	1	3516	2	N	896	726	1			357
							986	9									
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	722	1	3861	2	N	711	900	1			168
							782	9									
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	714	1	4108	2	N	670	530	1			308
							737	9									
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	655	1	4243	2	N	922	906	1			324
							1014	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	310	1	1475	2	N	116	155	1			19
							128	9									
01	2697	X	747	-0-	-1950	-0-	100	1	437	2	N	191	181	1			29
							210	9									
02	2523	X	278	-0-	-2245	-0-	29	1	150	2	N	90					119
							99	9									
03	2697	X	814	-0-	-1883	-0-	84	1	451	2	N	254	354	1			19
							279	9									
04	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	95	1	544	2	N	45					64
							50	9									
05	1922	X	911	-0-	-1011	-0-	100	1	649	2	N	147	178	1			33
							162	9									

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

12	0	W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23929					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	1048	-0-	1048	2800	1018	1	30	9	Y	27	17	1			33
01	T. A.	1006	-0-	1006	3806	988	1	18	9	Y	16	15	1			34
02	2900 N	999	-0-	-1901	1905	988	1	11	9	Y	10	18	1			26
03	2983 N	1078	-0-	-1905	-0-	1050	1	28	9	Y	25	23	1			28
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	979	1	24	9	Y	22					50
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	1	25	9	Y	23	29	1			44

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	620	1	5558	2	N	-0-			203
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	580	1	4934	2	N	-0-			203
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	580	1	5322	2	N	-0-			203
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	620	1	5272	2	N	-0-			203
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	600	1	4914	2	N	-0-			203
*05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	618	1	4924	2	N	3			206
						3	9							

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VARI ENTERPRISES, INC. 882890
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 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

12	1643 #	1457	-0-	-186	-0-	1356	2	101	9	N	92	191	1			71
01	1612 #	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			N	-0-					71
02	1508 #	1093	-0-	-415	-0-	1093	2			N	-0-					71
03	1612 #	1160	-0-	-452	-0-	1109	2	51	9	N	46					117
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					117
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					117

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	7145	7145	-0-	-0-	-0-	682	1	6463	2	N	-0-			80
01	6947	6947	-0-	-0-	-0-	682	1	6265	2	N	-0-			80
02	6730	6730	-0-	-0-	-0-	667	1	6063	2	N	-0-			80
03	6685	6685	-0-	-0-	-0-	713	1	5972	2	N	-0-			80
04	4564	4564	-0-	-0-	-0-	660	1	3904	2	N	-0-			80
05	3534	2597	-0-	-937	-0-	651	1	1946	2	N	-0-			80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

12	6815	6815	-0-	-0-	-0-	330	1	6485	2	N	-0-			-0-
01	6226	6226	-0-	-0-	-0-	341	1	5885	2	N	-0-			-0-
02	4594	4594	-0-	-0-	-0-	250	1	4344	2	N	-0-			-0-
03	5576	5576	-0-	-0-	-0-	297	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	6431	6431	-0-	-0-	-0-	341	1	6090	2	N	-0-			-0-
*05	6321	6321	-0-	-0-	-0-	348	1	5973	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

07	0	505	-0-	505	505	505	2			N	-0-			-0-
08	0	8195	-0-	8195	8700	180	1	8015	2	N	-0-			-0-
09	7840	7044	-0-	-796	7904	150	1	6894	2	N	-0-			-0-
10	8680	8360	-0-	-320	7584	186	1	8174	2	N	-0-			-0-
11	8400	4797	-0-	-3603	3981	145	1	4652	2	N	-0-			-0-
12	8680	6154	-0-	-2526	1455	150	1	6004	2	N	-0-			-0-
01	8680	4800	-0-	-3880	-0-	108	1	4692	2	N	-0-			-0-
02	8120	4715	-0-	-3405	-0-	130	1	4585	2	N	-0-			-0-
03	8680	4798	-0-	-3882	-0-	108	1	4690	2	N	-0-			-0-
04	8400	4631	-0-	-3769	-0-	120	1	4511	2	N	-0-			-0-
05	8680	4031	-0-	-4649	-0-	120	1	3911	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7602	7602	-0-	-0-	-0-	248	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	7440	6981	-0-	-459	-0-	248	1	6733	2	N	-0-					-0-
02	6960	6076	-0-	-884	-0-	203	1	5873	2	N	-0-					-0-
03	7440	5533	-0-	-1907	-0-	217	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	7200	4443	-0-	-2757	-0-	240	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	7440	3427	-0-	-4013	-0-	279	1	3148	2	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

12	7605	7605	-0-	-0-	-0-	420	1	7185	2	N	-0-					39
01	7569	7569	-0-	-0-	-0-	450	1	7119	2	N	-0-					39
02	6647	6647	-0-	-0-	-0-	375	1	6186	2	N	78					117
						86	9									
03	6892	6892	-0-	-0-	-0-	405	1	6470	2	N	15					132
						17	9									
04	6944	6944	-0-	-0-	-0-	450	1	6469	2	N	23					155
						25	9									
*05	6253	6253	-0-	-0-	-0-	450	1	5759	2	N	40					195
						44	9									

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	162	1	1351	2	Y	112	100	2			38
							203	3	123	9							
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	2	Y	132	139	2			31
							225	3	145	9							
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	2	Y	124	113	2			42
							213	3	136	9							
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	162	1	1416	2	Y	114	121	2			35
							274	3	125	9							
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	162	1	1263	2	Y	110	126	2			19
							257	3	121	9							
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	152	1	1401	2	Y	97	84	2			32
							289	3	107	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

12	7719	X	7084	-0-	-635	-0-	660	1	5420	2	Y	74	65	2			24
							923	3	81	9							
01	7719	X	6806	-0-	-913	-0-	597	1	5215	2	Y	78	84	2			18
							908	3	86	9							
02	6641	X	6607	-0-	-34	-0-	585	1	5015	2	Y	78	70	2			26
							921	3	86	9							
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	615	1	5293	2	Y	69	74	2			21
							1141	3	76	9							
04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	672	1	5135	2	Y	73	81	2			13
							1150	3	80	9							
*05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	663	1	6038	2	Y	66	57	2			22
							1321	3	73	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

12	7502	X	5923	-0-	-1579	-0-	554	1	4555	2	Y	37	33	2			12
							773	3	41	9							
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	704	1	6154	2	Y	53	53	2			12
							1068	3	58	9							
02	6699	X	6336	-0-	-363	-0-	564	1	4838	2	Y	44	41	2			15
							886	3	48	9							
03	7161	X	6501	-0-	-660	-0-	564	1	4854	2	Y	36	40	2			11
							1043	3	40	9							
04	6930	X	5974	-0-	-956	-0-	573	1	4382	2	Y	36	41	2			6
							979	3	40	9							
*05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	622	1	5727	2	Y	37	31	2			12
							1180	3	41	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	75	-0-	75	366	3	1	23	2	Y	42	42	2			-0-
							3	3	46	9							
02	14B2	EXT	83	-0-	83	449	3	1	26	2	Y	46	46	2			-0-
							3	3	51	9							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					-0-
04	449	X	-0-	-0-	-449	-0-					Y	-0-					-0-
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	26	26	2			-0-
							3	3	29	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	90	1	788	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	84	1	722	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	730	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	880	2	Y	-0-					-0-
							194	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

12	1147	X	502	-0-	-645	-0-	474	3	28	9	N	25					64
01	1674	X	1025	-0-	-649	-0-	1025	3			N	-0-					64
02	1566	X	542	-0-	-1024	-0-	514	3	28	9	N	25					89
03	1674	X	900	-0-	-774	-0-	812	3	88	9	N	80					169
04	1170	X	586	-0-	-584	-0-	575	3	11	9	N	10					179
05	1023	X	565	-0-	-458	-0-	565	3			N	-0-					179

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

12	1643	X	1487	-0-	-156	-0-	1487	3			N	-0-					18
01	1550	X	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-					18
02	1450	X	1373	-0-	-77	-0-	1373	3			N	-0-					18
03	1488	X	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-					18
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					18
*05	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					18

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	2189	-0-	-2461	-0-	2128	2	61	9	Y	55	65	1			12
01	4650 X	1139	-0-	-3511	-0-	1053	2	86	9	Y	78					90
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3170	2	113	9	Y	103	180	1			13
03	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	2155	2	85	9	Y	77	69	1			21
04	2130 X	1807	-0-	-323	-0-	1726	2	81	9	Y	74	77	1			18
05	3100 X	2279	-0-	-821	-0-	2150	2	129	9	Y	117	121	1			14

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6645	2	62	9	N	56	57	1			14
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6161	2	46	9	N	42					56
02	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6934	2	57	9	N	52	97	1			11
03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7222	2	75	9	N	68	58	1			21
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6451	2	80	9	N	73	75	1			19
*05	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6512	2	65	9	N	59	67	1			11

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

12	8184 X	4138	-0-	-4046	-0-	4077	2	61	9	N	55	69	1			14
01	8184 X	3794	-0-	-4390	-0-	3747	2	47	9	N	43					57
02	5800 X	3498	-0-	-2302	-0-	3442	2	56	9	N	51	97	1			11
03	6200 X	3660	-0-	-2540	-0-	3618	2	42	9	N	38	34	1			15
04	5490 X	3112	-0-	-2378	-0-	3071	2	41	9	N	37	39	1			13
05	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	3965	2			N	-0-	6	1			7

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

12	0 W	2648	-0-	2648	71511	86	1	2206	2	N	159	143	2			52
						181	3	175	9							
01	0 W	2642	-0-	2642	74153	82	1	2187	2	N	171	183	2			40
						185	3	188	9							
02	6000	1466	-0-	-4534	69619	54	1	1192	2	N	98	105	2			33
						112	3	108	9							
03	7750	758	-0-	-6992	62627	28	1	614	2	N	42	62	2			13
						70	3	46	9							
04	7500	736	-0-	-6764	55863	28	1	585	2	N	44	49	2			8
						75	3	48	9							
*05	3100 N	3034	-0-	-66	55797	67	1	2472	2	N	143	104	2			47
						338	3	157	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	61	1	130	3	N	-0-					188
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	49	1	108	3	N	39	185	1			42
							43	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	N	-0-					42
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	14	1	68	3	N	-0-					42
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	3	N	-0-					42
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	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

12	7750		10033	-0-	2283	117901	9211	2	822	9	N	747	710	1			179
01	7750		9607	-0-	1857	119758	8820	2	787	9	N	715	721	1			173
02	7250		8544	-0-	1294	121052	7863	2	681	9	N	619	728	1			64
03	7750		8732	-0-	982	122034	8022	2	710	9	N	645	532	1			177
04	7500		7126	-0-	-374	121660	6570	2	556	9	N	505	483	1			199
05	7750		9121	-0-	1371	123031	8481	2	640	9	N	582	530	1			251

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

12	7750		26674	-0-	18924	193921	24472	2	2202	9	N	2002	2064	1			111
01	7750		26653	-0-	18903	212824	24529	2	2124	9	N	1931	1877	1			165
02	7250		23097	-0-	15847	228671	21344	2	1753	9	N	1594	1469	1			290
03	7750		24017	-0-	16267	244938	22176	2	1841	9	N	1674	1814	1			150
04	7500		22616	-0-	15116	260054	20880	2	1736	9	N	1578	1468	1			260
05	7750		29499	-0-	21749	281803	27409	2	2090	9	N	1900	1850	1			310

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

12	1488	N	81	-0-	-1407	-0-	5	1	76	2	N	-0-					30
01	3100	N	3376	-0-	276	276	203	1	3158	2	N	14					44
							15	9									
02	1603	N	1327	-0-	-276	-0-	85	1	1242	2	N	-0-					44
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	2	N	-0-					44
04	2310		727	-0-	-1583	-0-	63	1	652	2	N	11					55
							12	9									
05	2387		1726	-0-	-661	-0-	150	1	1576	2	N	-0-					55

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277			N	NO RPT			-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			47

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

12	806 N	722	-0-	-84	-0-	716	2	6	9	N	5		47
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6		53
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10		63
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	613	2	23	9	N	21		84
04	720 N	628	-0-	-92	-0-	617	2	11	9	N	10		94
05	775 N	662	-0-	-113	-0-	650	2	12	9	N	11		105

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

12	558 N	434	-0-	-124	-0-	432	2	2	9	N	2		35
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-		35
02	580 N	407	-0-	-173	-0-	407	2			N	-0-		35
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		35
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	584	2	50	9	N	45		80
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10		90

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1811	-0-	-142	-0-	110	1	1694	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
01	1519	X	1427	-0-	-92	-0-	86	1	1335	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	1421	X	486	-0-	-935	-0-	31	1	453	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1798	X	1338	-0-	-460	-0-	116	1	1219	2	Y	3					5
							3	9									
04	1740	X	1603	-0-	-137	-0-	140	1	1459	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	176	1	1846	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

12	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	178	1	2735	2	N	6					72
							7	9									
01	3472	X	2025	-0-	-1447	-0-	122	1	1899	2	N	4					76
							4	9									
02	3248	X	2339	-0-	-909	-0-	149	1	2188	2	N	2					78
							2	9									
03	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	266	1	2792	2	N	10					88
							11	9									
04	2820	X	2014	-0-	-806	-0-	176	1	1835	2	N	3					91
							3	9									
05	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	241	1	2536	2	N	10					101
							11	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

12	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	105	1	1619	2	N	8					79
							9	9									
01	2387	X	1862	-0-	-525	-0-	112	1	1737	2	N	12					91
							13	9									
02	2233	X	1964	-0-	-269	-0-	125	1	1830	2	N	8					99
							9	9									
03	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	196	1	2059	2	N	10					109
							11	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	205	1	2139	2	N	10					119
							11	9									
*05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	210	1	2204	2	N	3					122
							3	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					47
01	961	X	676	-0-	-285	-0-	41	1	629	2	N	5					52
							6	9									
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	939	2	N	5					57
							6	9									
03	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	91	1	953	2	N	1					58
							1	9									
04	1140	X	513	-0-	-627	-0-	45	1	468	2	N	-0-					58
05	1178	X	1093	-0-	-85	-0-	95	1	998	2	N	-0-					58

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

12	1147 X	759	-0-	-388	-0-	46	1	713	2	Y	-0-	14	1			4
01	1116 X	871	-0-	-245	-0-	52	1	812	2	Y	6					10
						7	9									
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	5					15
						6	9									
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	109	1	1144	2	Y	2					17
						2	9									
04	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	Y	5					22
						6	9									
05	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	94	1	993	2	Y	3					25
						3	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	338	1	5198	2	Y	16	59	1			21
						18	9									
01	5704 X	4913	-0-	-791	-0-	296	1	4600	2	Y	15					36
						17	9									
02	5336 X	4058	-0-	-1278	-0-	258	1	3785	2	Y	14					50
						15	9									
03	5704 X	4857	-0-	-847	-0-	421	1	4422	2	Y	13					63
						14	9									
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	570	1	5950	2	Y	19					82
						21	9									
*05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	500	1	5263	2	Y	16					98
						18	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	6954	-0-	-2470	-0-	423	1	6511	2	Y	18	26	1			7
							20	9									
01	9424	X	5505	-0-	-3919	-0-	332	1	5156	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
02	8816	X	7412	-0-	-1404	-0-	472	1	6914	2	Y	24					28
							26	9									
03	6944	X	5775	-0-	-1169	-0-	500	1	5255	2	Y	18	30	1			16
							20	9									
04	6720	X	5089	-0-	-1631	-0-	444	1	4631	2	Y	13					29
							14	9									
05	7936	X	6369	-0-	-1567	-0-	551	1	5797	2	Y	19	31	1			17
							21	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

12	1302	X	1202	-0-	-100	-0-	73	1	1125	2	Y	4	17	1			6
							4	9									
01	1333	X	1204	-0-	-129	-0-	73	1	1130	2	Y	1					7
							1	9									
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	Y	5					12
							6	9									
03	1333	X	1323	-0-	-10	-0-	114	1	1201	2	Y	7					19
							8	9									
04	1170	X	888	-0-	-282	-0-	77	1	805	2	Y	5					24
							6	9									
05	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	119	1	1250	2	Y	3					27
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	324	1	4983	2	Y	17	80	1			38
							19	9									
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	365	1	5664	2	Y	20					58
							22	9									
02	3654	X	3528	-0-	-126	-0-	224	1	3283	2	Y	19					77
							21	9									
03	6231	X	3393	-0-	-2838	-0-	294	1	3089	2	Y	9					86
							10	9									
04	6030	X	4345	-0-	-1685	-0-	379	1	3954	2	Y	11					97
							12	9									
05	6045	X	5495	-0-	-550	-0-	476	1	5004	2	Y	14					111
							15	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

12	3782	X	2960	-0-	-822	-0-	180	1	2778	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	268	1	4160	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	3190	X	2444	-0-	-746	-0-	155	1	2280	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	317	1	3333	2	Y	4					7
							4	9									
04	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	325	1	3394	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
05	4433	X	2545	-0-	-1888	-0-	221	1	2320	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1564	-0-	-141	-0-	95	1	1467	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	Y	3					6
							3	9									
02	1595	X	1377	-0-	-218	-0-	88	1	1286	2	Y	3					9
							3	9									
03	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	135	1	1415	2	Y	3					12
							3	9									
04	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	114	1	1194	2	Y	4					16
							4	9									
05	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	117	1	1225	2	Y	3					19
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	176	1	2706	2	Y	12	47	1			24
							13	9									
01	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	138	1	2148	2	Y	7					31
							8	9									
02	2407	X	2000	-0-	-407	-0-	127	1	1864	2	Y	8					39
							9	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	259	1	2726	2	Y	12					51
							13	9									
04	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	190	1	1986	2	Y	9					60
							10	9									
05	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	242	1	2545	2	Y	16					76
							18	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

12	868	X	607	-0-	-261	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	868	X	524	-0-	-344	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	353	-0-	-459	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	449	-0-	-151	-0-	39	1	410	2	Y	-0-					-0-
*05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	Y	-0-					-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

12	9207	X	8475	-0-	-732	-0-	513	1	7892	2	Y	64	61	1			26
							70	9									
01	9207	X	8373	-0-	-834	-0-	503	1	7806	2	Y	58					84
							64	9									
02	8613	X	7707	-0-	-906	-0-	488	1	7149	2	Y	64	123	1			25
							70	9									
03	8494	X	7631	-0-	-863	-0-	658	1	6907	2	Y	60					85
							66	9									
04	8190	X	6775	-0-	-1415	-0-	588	1	6135	2	Y	47	107	1			25
							52	9									
05	8463	X	4593	-0-	-3870	-0-	396	1	4169	2	Y	25					50
							28	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	353	1	5428	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
01	5208	X	3950	-0-	-1258	-0-	238	1	3690	2	Y	20					34
							22	9									
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	360	1	5277	2	Y	33	54	1			13
							36	9									
03	5828	X	4640	-0-	-1188	-0-	401	1	4209	2	Y	27					40
							30	9									
04	5640	X	4810	-0-	-830	-0-	418	1	4362	2	Y	27	53	1			14
							30	9									
05	6076	X	4839	-0-	-1237	-0-	417	1	4381	2	Y	37					51
							41	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	4938	-0-	-5974	-0-	301	1	4628	2	N	8	117	1			27
							9	9									
01	7347	X	6600	-0-	-747	-0-	396	1	6150	2	N	49					76
							54	9									
02	6148	X	5128	-0-	-1020	-0-	326	1	4774	2	N	25					101
							28	9									
03	6572	X	5414	-0-	-1158	-0-	469	1	4931	2	N	13					114
							14	9									
04	6390	X	5719	-0-	-671	-0-	496	1	5171	2	N	47					161
							52	9									
05	6603	X	5563	-0-	-1040	-0-	480	1	5052	2	N	28					189
							31	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	1					1
							1	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	2					3
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	198	1	2235	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
02	2407	N	2305	-0-	-102	-0-	171	1	1788	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
03	2573	N	1612	-0-	-961	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
04	2490	N	2234	-0-	-256	-0-	168	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	240	1	1984	2	Y	-0-					-0-
							466	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

12	7564	X	6520	-0-	-1044	-0-	467	1	5080	2	Y	42	36	2			14
							927	3	46	9							
01	7564	X	6697	-0-	-867	-0-	463	1	5210	2	Y	46	49	2			11
							973	3	51	9							
02	6438	X	5284	-0-	-1154	-0-	389	1	4073	2	Y	38	36	2			13
							780	3	42	9							
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	530	1	5650	2	Y	45	44	2			14
							1268	3	50	9							
04	6480	X	6057	-0-	-423	-0-	452	1	4521	2	Y	38	45	2			7
							1042	3	42	9							
05	6696	X	6396	-0-	-300	-0-	568	1	4717	2	Y	31	28	2			10
							1077	3	34	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	355	1	3876	2	Y	55	47	2			18
							690	3	61	9							
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	345	1	3892	2	Y	59	63	2			14
							709	3	65	9							
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	345	1	3611	2	Y	57	52	2			19
							692	3	63	9							
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	345	1	3680	2	Y	50	54	2			15
							826	3	55	9							
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	354	1	3540	2	Y	51	57	2			9
							816	3	56	9							
*05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	484	1	4017	2	Y	26	26	2			9
							917	3	29	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	106	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	99	1	1214	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1161	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	99	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	651	1	5754	2	Y	77	66	2			25
							967	3	85	9							
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	543	1	5082	2	Y	74	82	2			17
							876	3	81	9							
02	8004	X	6985	-0-	-1019	-0-	577	1	5361	2	Y	80	70	2			27
							959	3	88	9							
03	8494	X	7427	-0-	-1067	-0-	595	1	5591	2	Y	71	76	2			22
							1163	3	78	9							
04	7230	X	5314	-0-	-1916	-0-	468	1	3951	2	Y	52	65	2			9
							838	3	57	9							
*05	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	769	1	7668	2	Y	81	63	2			27
							1578	3	89	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
12	7192	X	6950	-0-	-242	-0-	241	1	5679	2	Y	16	17	2			5
							1012	3	18	9							
01	7719	X	5732	-0-	-1987	-0-	190	1	4678	2	Y	15	17	2			3
							847	3	17	9							
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	303	1	6125	2	Y	21	17	2			7
							1169	3	23	9							
03	7812	X	6881	-0-	-931	-0-	273	1	5382	2	Y	15	17	2			5
							1209	3	17	9							
04	7560	X	7539	-0-	-21	-0-	306	1	5867	2	Y	17	19	2			3
							1347	3	19	9							
*05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	201	1	6850	2	Y	18	15	2			6
							1502	3	20	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	223	1	5255	2	Y	52	44	2			17
							932	3	57	9							
01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	222	1	5491	2	Y	38	46	2			9
							972	3	42	9							
02	6728	X	6515	-0-	-213	-0-	258	1	5236	2	Y	38	34	2			13
							979	3	42	9							
03	6975	X	4865	-0-	-2110	-0-	193	1	3809	2	Y	23	29	2			7
							838	3	25	9							
04	6510	X	5517	-0-	-993	-0-	223	1	4295	2	Y	28	30	2			5
							968	3	31	9							
05	6975	X	5002	-0-	-1973	-0-	117	1	4007	2	Y	12	13	2			4
							865	3	13	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

12	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	655	1	7166	2	Y	56	48	2			18
							1270	3	62	9							
01	9300	X	8839	-0-	-461	-0-	612	1	6908	2	Y	59	63	2			14
							1254	3	65	9							
02	8961	X	8721	-0-	-240	-0-	642	1	6726	2	Y	59	53	2			20
							1288	3	65	9							
03	9579	X	8852	-0-	-727	-0-	626	1	6663	2	Y	50	55	2			15
							1508	3	55	9							
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	669	1	6689	2	Y	54	60	2			9
							1554	3	59	9							
*05	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	853	1	7075	2	Y	31	30	2			10
							1626	3	34	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	1037	-0-	1037	1037	90	1	775	2		Y	-0-					-0-
						172	3										
04	T. A.	794	-0-	794	1831	77	1	583	2		Y	-0-					-0-
						134	3										
05	14B2 EXT	821	-0-	821	2652	68	1	619	2		Y	-0-					-0-
						134	3										

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

12	9827	X	8473	-0-	-1354	-0-	606	1	6557	2	Y	55	48	2			18
							1249	3	61	9							
01	9641	X	8607	-0-	-1034	-0-	595	1	6648	2	Y	65	68	2			15
							1292	3	72	9							
02	8323	X	6986	-0-	-1337	-0-	514	1	5362	2	Y	56	52	2			19
							1048	3	62	9							
03	8897	X	7604	-0-	-1293	-0-	537	1	5707	2	Y	49	53	2			15
							1306	3	54	9							
04	8550	X	7665	-0-	-885	-0-	571	1	5699	2	Y	53	59	2			9
							1337	3	58	9							
*05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	818	1	6773	2	Y	51	43	2			17
							1569	3	56	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	392	1	5923	2	Y	61	50	2			20
							591	3	67	9							
01	6696	X	6687	-0-	-9	-0-	365	1	5653	2	Y	65	70	2			15
							597	3	72	9							
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	398	1	6525	2	Y	73	64	2			24
							670	3	80	9							
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	408	1	6978	2	Y	64	68	2			20
							806	3	70	9							
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	429	1	6960	2	Y	63	72	2			11
							778	3	69	9							
*05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	415	1	7509	2	Y	73	60	2			24
							859	3	80	9							

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1774	-0-	-1450	-0-	163	1	1336	2	Y	37	33	2			12
							234	3	41	9							
01	2945	X	1824	-0-	-1121	-0-	162	1	1410	2	Y	-0-					12
							252	3									
02	1682	X	1641	-0-	-41	-0-	147	1	1257	2	Y	-0-					12
							237	3									
03	1798	X	1703	-0-	-95	-0-	149	1	1273	2	Y	-0-					12
							281	3									
04	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	155	1	1178	2	Y	-0-					12
							270	3									
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	141	1	1280	2	Y	-0-					12
							282	3									

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
12	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	159	1	3738	2	Y	12	10	2			4
							685	3	13	9							
01	4991	X	4557	-0-	-434	-0-	151	1	3712	2	Y	14	15	2			3
							679	3	15	9							
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	163	1	3290	2	Y	14	12	2			5
							634	3	15	9							
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	180	1	3541	2	Y	12	13	2			4
							803	3	13	9							
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	176	1	3376	2	Y	12	14	2			2
							781	3	13	9							
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	119	1	4043	2	Y	18	14	2			6
							892	3	20	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
12	5549	X	4731	-0-	-818	-0-	430	1	3508	2	Y	153	137	2			50
							625	3	168	9							
01	5487	X	4925	-0-	-562	-0-	421	1	3652	2	Y	171	181	2			40
							664	3	188	9							
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	410	1	3494	2	Y	172	154	2			58
							668	3	189	9							
03	4929	X	4917	-0-	-12	-0-	415	1	3545	2	Y	147	160	2			45
							795	3	162	9							
04	4770	X	4648	-0-	-122	-0-	433	1	3289	2	Y	148	167	2			26
							763	3	163	9							
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	424	1	3849	2	Y	134	116	2			44
							858	3	147	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	649	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	23	1	476	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	17	1	581	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1968	-0-	-574	-0-	183	1	1526	2	Y	24	23	2			8
							233	3	26	9							
01	2542	N	1717	-0-	-825	-0-	150	1	1333	2	Y	23	26	2			5
							209	3	25	9							
02	2349	N	2023	-0-	-326	-0-	179	1	1554	2	Y	28	24	2			9
							259	3	31	9							
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	210	1	1835	2	Y	29	29	2			9
							360	3	32	9							
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	213	1	1654	2	Y	27	31	2			5
							341	3	30	9							
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	192	1	1763	2	Y	55	42	2			18
							372	3	61	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	262	1	2980	2	Y	73	64	2			24
							391	3	80	9							
01	4123	X	3174	-0-	-949	-0-	220	1	2578	2	Y	22	41	2			5
							352	3	24	9							
02	3625	X	2852	-0-	-773	-0-	210	1	2284	2	Y	21	19	2			7
							335	3	23	9							
03	3875	X	3117	-0-	-758	-0-	220	1	2446	2	Y	19	20	2			6
							430	3	21	9							
04	3750	X	2782	-0-	-968	-0-	207	1	2156	2	Y	17	20	2			3
							400	3	19	9							
*05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	369	1	3159	2	Y	24	19	2			8
							602	3	26	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
12	4960	X	4130	-0-	-830	-0-	225	1	3522	2	Y	39	38	2			13
							340	3	43	9							
01	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	216	1	3463	2	Y	42	45	2			10
							354	3	46	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	201	1	3409	2	Y	41	37	2			14
							338	3	45	9							
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	216	1	3844	2	Y	36	39	2			11
							428	3	40	9							
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	210	1	3539	2	Y	35	40	2			6
							380	3	39	9							
*05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	198	1	3695	2	Y	30	26	2			10
							410	3	33	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	446	1	4832	2	Y	21	19	2			7
						906	3	23	9							
01	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	508	1	5684	2	Y	26	27	2			6
						1089	3	29	9							
02	6119 X	6023	-0-	-96	-0-	445	1	4621	2	Y	23	21	2			8
						932	3	25	9							
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	533	1	5658	2	Y	23	24	2			7
						1300	3	25	9							
04	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	497	1	4957	2	Y	22	25	2			4
						1167	3	24	9							
*05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	738	1	6106	2	Y	30	24	2			10
						1419	3	33	9							

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
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	Y	-0-					-0-
						226	3									
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-					-0-
						230	3									
02	1595 N	1527	-0-	-68	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-					-0-
						220	3									
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	64	1	1280	2	Y	-0-					-0-
						266	3									
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
						262	3									
*05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	41	1	1423	2	Y	-0-					-0-
						294	3									

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
12	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	56	1	1315	2	Y	16	14	2			5
						230	3	18	9							
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	Y	31	29	2			7
						481	3	34	9							
02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	Y	15	17	2			5
						244	3	17	9							
03	1612 X	1201	-0-	-411	-0-	47	1	938	2	Y	10	12	2			3
						205	3	11	9							
04	3240 X	1128	-0-	-2112	-0-	45	1	876	2	Y	10	11	2			2
						196	3	11	9							
05	3348 X	1043	-0-	-2305	-0-	24	1	833	2	Y	6	6	2			2
						179	3	7	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5152	-0-	-428	-0-	294	1	4403	2	Y	24	18	2			8
							429	3	26	9							
01	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	304	1	4673	2	Y	29	30	2			7
							483	3	32	9							
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	289	1	4691	2	Y	27	25	2			9
							473	3	30	9							
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	295	1	4999	2	Y	25	26	2			8
							568	3	28	9							
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	318	1	5099	2	Y	24	28	2			4
							563	3	26	9							
*05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	315	1	5617	2	Y	24	20	2			8
							639	3	26	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

12	11222	X	10727	-0-	-495	-0-	768	1	8338	2	Y	62	56	2			20
							1553	3	68	9							
01	11222	X	10155	-0-	-1067	-0-	703	1	7882	2	Y	64	69	2			15
							1500	3	70	9							
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	748	1	7819	2	Y	66	59	2			22
							1512	3	73	9							
03	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	741	1	7888	2	Y	56	61	2			17
							1786	3	62	9							
04	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	708	1	7075	2	Y	54	62	2			9
							1644	3	59	9							
*05	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	1084	1	8993	2	Y	61	50	2			20
							2067	3	67	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	178	1	2112	2	Y	31	25	2			10
							346	3	34	9							
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	169	1	2061	2	Y	34	36	2			8
							348	3	37	9							
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	166	1	1901	2	Y	32	29	2			11
							334	3	35	9							
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	155	1	1823	2	Y	25	28	2			8
							372	3	28	9							
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	174	1	1946	2	Y	29	32	2			5
							404	3	32	9							
*05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	255	1	2322	2	Y	16	16	2			5
							484	3	18	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	N	2910	-0-	-157	-0-	266	1	2186	2	Y	84	76	2			27
							366	3	92	9							
01	3100	N	3106	-0-	6	6	266	1	2334	2	Y	96	101	2			22
							400	3	106	9							
02	2860	X	2854	-0-	-6	-0-	247	1	2122	2	Y	92	83	2			31
							384	3	101	9							
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	267	1	2300	2	Y	84	89	2			26
							489	3	92	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	291	1	2233	2	Y	87	98	2			15
							494	3	96	9							
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	273	1	2496	2	Y	63	57	2			21
							536	3	69	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	70	1	1665	2	Y	12	16	2			4
							281	3	13	9							
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	3846	2	Y	29	26	2			7
							680	3	32	9							
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	144	1	2925	2	Y	23	22	2			8
							546	3	25	9							
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	193	1	3816	2	Y	26	26	2			8
							839	3	29	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	167	1	3213	2	Y	23	27	2			4
							723	3	25	9							
*05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	97	1	3338	2	Y	54	40	2			18
							720	3	59	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	626	1	5205	2	Y	86	78	2			28
							809	3	95	9							
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	611	1	5411	2	Y	97	102	2			23
							864	3	107	9							
02	6844	X	6358	-0-	-486	-0-	562	1	4871	2	Y	91	83	2			31
							825	3	100	9							
03	7316	X	6480	-0-	-836	-0-	558	1	4868	2	Y	77	84	2			24
							969	3	85	9							
04	7080	X	6064	-0-	-1016	-0-	577	1	4470	2	Y	76	87	2			13
							933	3	84	9							
*05	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	651	1	5990	2	Y	80	67	2			26
							1234	3	88	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	289	1	2534	2	Y	14	12	2			5
							438	3	15	9							
01	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	269	1	2503	2	Y	37	33	2			9
							443	3	41	9							
02	3132	X	3093	-0-	-39	-0-	256	1	2363	2	Y	36	33	2			12
							434	3	40	9							
03	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	258	1	2408	2	Y	32	34	2			10
							514	3	35	9							
04	3210	X	2890	-0-	-320	-0-	255	1	2138	2	Y	29	34	2			5
							465	3	32	9							
*05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	274	1	2716	2	Y	30	25	2			10
							570	3	33	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2180	-0-	-145	-0-	155	1	1697	2	Y	25	22	2			8
							300	3	28	9							
01	2511	N	2106	-0-	-405	-0-	145	1	1636	2	Y	26	28	2			6
							296	3	29	9							
02	2059	N	1893	-0-	-166	-0-	139	1	1451	2	Y	24	22	2			8
							277	3	26	9							
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	145	1	1544	2	Y	22	23	2			7
							346	3	24	9							
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	160	1	1600	2	Y	23	26	2			4
							368	3	25	9							
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	221	1	1838	2	Y	25	21	2			8
							419	3	28	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

12	2449	X	1520	-0-	-929	-0-	472	1	1047	2	Y	1					23
							1	9									
01	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	650	1	1437	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1092	1	2414	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
03	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	1039	1	2297	2	Y	8					16
							9	9									
04	3660	X	3062	-0-	-598	-0-	950	1	2101	2	Y	10					26
							11	9									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					26

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	297	1	645	2	Y	56	39	1			25
							62	9									
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	409	1	889	2	Y	20					45
							22	9									
02	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	330	1	717	2	Y	8	49	1			4
							9	9									
03	1085	X	1009	-0-	-76	-0-	314	1	682	2	Y	12					16
							13	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1047	1	2276	2	Y	62	14	1			64
							68	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					64

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

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
12	1364	N	942	-0-	-422	-0-	292	1	648	2	Y	2					56
							2	9									
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	402	1	889	2	Y	34	44	1			46
							37	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	659	1	1457	2	Y	22	43	1			25
							24	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	627	1	1386	2	Y	19					44
							21	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	194	1	430	2	Y	11					55
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	2542	X	1896	-0-	-646	-0-	579	1	1259	2	Y	53	86	1			56
							58	9									
01	3038	X	2587	-0-	-451	-0-	798	1	1734	2	Y	50					106
							55	9									
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1298	1	2821	2	Y	43	128	1			21
							47	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1235	1	2684	2	Y	49					70
							54	9									
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	781	1	1696	2	Y	62	60	1			72
							68	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					72

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

12	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	967	1	2102	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1332	1	2896	2	Y	55					71
							61	9									
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	2070	1	4499	2	Y	43	93	1			21
							47	9									
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	1969	1	4280	2	Y	45					66
							50	9									
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1314	1	2857	2	Y	61	56	1			71
							67	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	239	1	519	2	Y	45	43	1			28
							50	9									
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	329	1	716	2	Y	60					88
							66	9									
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	620	1	1349	2	Y	43	110	1			21
							47	9									
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	590	1	1282	2	Y	49					70
							54	9									
04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	351	1	762	2	Y	62	60	1			72
							68	9									
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					72

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	901	1	1998	2	Y	3					34
							3	9									
01	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	1241	1	2744	2	Y	16	24	1			26
							18	9									
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1763	1	3896	2	Y	10	24	1			12
							11	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1677	1	3707	2	Y	7					19
							8	9									
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1563	1	3455	2	Y	9					28
							10	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					28

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1445	-0-	-167	-0-	439	1	1000	2	Y	5					49
							6	9									
01	2325	X	1960	-0-	-365	-0-	605	1	1337	2	Y	16	32	1			33
							18	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	880	1	1944	2	Y	8	31	1			10
							9	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	837	1	1850	2	Y	7					17
							8	9									
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	856	1	1893	2	Y	9					26
							10	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					26

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	120	1	94	2	N	-0-					57
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	-0-					57
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					57
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	60	1	5	2	N	-0-					57
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					57
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41118	X	41118	-0-	-0-	-0-	868	1	40250	2	N	-0-					90
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	336	1	17520	2	N	43					133
							47	9									
02	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	560	1	21156	2	N	30					163
							33	9									
03	25265	X	2580	-0-	-22685	-0-	112	1	2462	2	N	5					168
							6	9									
04	24450	X	21489	-0-	-2961	-0-	672	1	20813	2	N	4					172
							4	9									
05	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					172

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-					114
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	754	3	N	-0-					114
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	-0-					114
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-					114
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	73	1	867	3	N	-0-					114
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	3	N	-0-					114

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	3	N	-0-					31
01	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	75	1	1279	3	N	-0-					31
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	3	N	-0-					31
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	88	1	1327	3	N	-0-					31
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	137	1	1626	3	N	-0-					31
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1722	3	N	-0-					31

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

12	4061	X	3837	-0-	-224	-0-	363	1	3462	3	N	11					218
							12	9									
01	3410	X	2196	-0-	-1214	-0-	257	1	1939	3	N	-0-	181	1			37
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	340	1	3135	3	N	-0-					37
03	3844	X	738	-0-	-3106	-0-	105	1	632	3	N	1	38	5			-0-
							1	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	33	-0-	-3811	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					-0-
02	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4469	-0-	-1142	-0-	222	1	4247	3	N	-0-					93
01	6417	X	4094	-0-	-2323	-0-	226	1	3862	3	N	5					98
							6	9									
02	6003	X	3549	-0-	-2454	-0-	181	1	3353	3	N	14					112
							15	9									
03	6417	X	3565	-0-	-2852	-0-	223	1	3342	3	N	-0-					112
04	4320	X	3030	-0-	-1290	-0-	233	1	2769	3	N	25	109	1			28
							28	9									
05	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	328	1	3472	3	N	-0-					28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

12	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	249	1	2368	3	N	-0-					37
01	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	296	1	2236	3	N	-0-					37
02	2639	X	2374	-0-	-265	-0-	232	1	2142	3	N	-0-					37
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	415	1	2501	3	N	-0-					37
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	479	1	2052	3	N	-0-					37
*05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	518	1	2111	3	N	-0-					37

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

12	3100	N	9280	-0-	6180	6180	462	1	8818	3	N	-0-					23
01	3100	N	4188	-0-	1088	7268	232	1	3956	3	N	-0-					23
02	2900	N	1057	-0-	-1843	5425	54	1	1003	3	N	-0-					23
03	6652	X	1227	-0-	-5425	-0-	74	1	1105	3	N	44					67
							48	9									
04	1800	X	1130	-0-	-670	-0-	87	1	1037	3	N	5					72
							6	9									
05	1860	X	1045	-0-	-815	-0-	88	1	932	3	N	23					95
							25	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	275	1	1896	3	N	30					140
							33	9									
01	3100	N	4012	-0-	912	912	222	1	3787	3	N	3					143
							3	9									
02	8785	X	7873	-0-	-912	-0-	401	1	7428	3	N	40					183
							44	9									
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	563	1	8438	3	N	52	188	1			47
							57	9									
04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	165	1	1953	3	N	-0-					47
*05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	170	1	1806	3	N	-0-					47

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

12	465	N	276	-0-	-189	-0-	14	1	262	3	N	-0-					86
01	744	N	124	-0-	-620	-0-	7	1	117	3	N	-0-					86
02	1044	N	81	-0-	-963	-0-	4	1	77	3	N	-0-					86
03	279	N	61	-0-	-218	-0-	4	1	57	3	N	-0-					86
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-					86
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	N	-0-					86

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 X	670	-0-	-198	-0-	85	1	585	3	N	-0-					134
01	868 X	848	-0-	-20	-0-	47	1	801	3	N	-0-					134
02	812 X	466	-0-	-346	-0-	24	1	442	3	N	-0-					134
03	775 X	663	-0-	-112	-0-	41	1	622	3	N	-0-					134
04	810 X	773	-0-	-37	-0-	60	1	713	3	N	-0-					134
05	837 X	701	-0-	-136	-0-	60	1	641	3	N	-0-					134

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

12	6882 X	4266	-0-	-2616	-0-	212	1	4054	3	N	-0-					69
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	318	1	5426	3	N	3					72
						3	9									
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	294	1	5448	3	N	3					75
						3	9									
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	401	1	6009	3	N	9					84
						10	9									
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	490	1	5819	3	N	-0-					84
05	6138 X	5472	-0-	-666	-0-	472	1	5000	3	N	-0-					84

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	3	Y	11					38
						12	9									
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	150	1	2242	3	Y	10					48
						11	9									
02	2030 X	1925	-0-	-105	-0-	97	1	1797	3	Y	28					76
						31	9									
03	2387 X	1851	-0-	-536	-0-	77	1	1771	3	Y	3	73	1			6
						3	9									
04	2340 X	1720	-0-	-620	-0-	59	1	1661	3	Y	-0-					6
05	2418 X	1770	-0-	-648	-0-	56	1	1714	3	Y	-0-					6

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

12	3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	650	1	1397	3	Y	5					59
						6	9									
01	3441 X	2188	-0-	-1253	-0-	660	1	1454	3	Y	67	92	1			34
						74	9									
02	2291 X	1860	-0-	-431	-0-	442	1	1418	3	Y	-0-					34
03	2449 X	2327	-0-	-122	-0-	395	1	1932	3	Y	-0-					34
04	2160 X	2068	-0-	-92	-0-	151	1	1917	3	Y	-0-					34
*05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	3	Y	-0-					34

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

12	2542 X	2407	-0-	-135	-0-	150	1	2243	3	Y	13					41
						14	9									
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	152	1	2262	3	Y	23					64
						25	9									
02	3074 X	2394	-0-	-680	-0-	120	1	2226	3	Y	44					108
						48	9									
03	3286 X	2803	-0-	-483	-0-	115	1	2670	3	Y	16	104	1			20
						18	9									
04	3180 X	2558	-0-	-622	-0-	87	1	2454	3	Y	15					35
						17	9									
05	2573 X	2476	-0-	-97	-0-	79	1	2397	3	Y	-0-					35

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	2445	-0-	-1120	-0-	153	1	2292	3	N	-0-					25
01	3782 X	2133	-0-	-1649	-0-	134	1	1999	3	N	-0-					25
02	3538 X	1692	-0-	-1846	-0-	86	1	1606	3	N	-0-					25
03	3782 X	2099	-0-	-1683	-0-	87	1	2012	3	N	-0-					25
04	2580 X	1897	-0-	-683	-0-	65	1	1832	3	N	-0-					25
05	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	67	1	2059	3	N	-0-					25

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

12	8835 X	8543	-0-	-292	-0-	533	1	7993	3	Y	15	1	8			26
						17	9									
01	9393 X	8705	-0-	-688	-0-	547	1	8158	3	Y	-0-					26
02	8787 X	6747	-0-	-2040	-0-	342	1	6370	3	Y	32					58
						35	9									
03	9393 X	8185	-0-	-1208	-0-	338	1	7822	3	Y	23					81
						25	9									
04	8430 X	7561	-0-	-869	-0-	258	1	7293	3	Y	9					90
						10	9									
05	8711 X	7121	-0-	-1590	-0-	225	1	6875	3	Y	19	97	1			12
						21	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

12	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	712	1	10672	3	Y	5					60
						6	9									
01	11687 X	10679	-0-	-1008	-0-	667	1	9938	3	Y	67	93	1			34
						74	9									
02	10933 X	8279	-0-	-2654	-0-	422	1	7857	3	Y	-0-					34
03	11687 X	9921	-0-	-1766	-0-	411	1	9510	3	Y	-0-					34
04	11010 X	8837	-0-	-2173	-0-	298	1	8438	3	Y	92					126
						101	9									
05	11377 X	8270	-0-	-3107	-0-	262	1	8008	3	Y	-0-					126

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

12	3472 X	2078	-0-	-1394	-0-	130	1	1944	3	Y	4					43
						4	9									
01	3472 X	2205	-0-	-1267	-0-	139	1	2066	3	Y	-0-					43
02	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	92	1	1714	3	Y	9					52
						10	9									
03	2937 X	1121	-0-	-1816	-0-	46	1	1075	3	Y	-0-					52
04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	78	1	2221	3	Y	8					60
						9	9									
05	2201 X	1922	-0-	-279	-0-	61	1	1848	3	Y	12	65	1			7
						13	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2351	-0-	-222	-0-	147	1	2198	3	Y	5					5
						6	9									
01	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	154	1	2293	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	104	1	1938	3	Y	-0-					5
03	4243 X	2201	-0-	-2042	-0-	91	1	2110	3	Y	-0-					5
04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	3	Y	9					14
						10	9									
05	2449 X	2034	-0-	-415	-0-	64	1	1958	3	Y	11	18	1			7
						12	9									

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			191
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2016 - PLUGGED 04/26/16

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
12	3100	N	1102	-0-	-1998	7118	104	1	937	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01	3100	N	989	-0-	-2111	5007	88	1	841	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	2900	N	884	-0-	-2016	2991	79	1	745	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	3100	N	787	-0-	-2313	678	69	1	653	2	N	-0-					-0-
							65	3									
04	1048	N	370	-0-	-678	-0-	35	1	300	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	723	2	N	-0-					-0-
							92	3									

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	73	1	876	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	898	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	66	1	784	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	58	1	638	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	82	1	738	2	Y	-0-					-0-
							97	3									

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370 X	2178	-0-	-6192	-0-	696	1	1468	2	N	13					141
						14	9									
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					141
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

12	13640 X	11064	-0-	-2576	-0-	744	1	10297	2	N	21	182	1			49
						23	9									
01	13392 X	12339	-0-	-1053	-0-	744	1	11575	2	N	18					67
						20	9									
02	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	672	1	9775	2	N	20					87
						22	9									
03	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	720	1	15178	2	N	59					146
						65	9									
04	16649 X	16649	-0-	-0-	-0-	1440	1	15183	2	N	24					170
						26	9									
*05	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	1488	1	14459	2	N	67	178	1			59
						74	9									

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

12	8184 #	5431	-0-	-2753	-0-	323	1	4969	2	Y	126	237	1			50
						139	9									
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	304	1	4721	2	Y	124	140	1			34
						136	9									
02	5626	4072	-0-	-1554	-0-	253	1	3709	2	Y	100					134
						110	9									
03	6014	3895	-0-	-2119	-0-	331	1	3473	2	Y	83	140	1			77
						91	9									
04	5280 #	3314	-0-	-1966	-0-	283	1	2956	2	Y	68					145
						75	9									
05	5425 #	3181	-0-	-2244	-0-	270	1	2844	2	Y	61	146	1			60
						67	9									

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	172	1	119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			146
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54			200
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	19003	X	16373	-0-	-2630	-0-	1456	1	14917	2	N	-0-					-0-
01	19003	X	18168	-0-	-835	-0-	1417	1	16751	2	N	-0-					-0-
02	17284	X	16846	-0-	-438	-0-	1424	1	15422	2	N	-0-					-0-
03	18476	X	17590	-0-	-886	-0-	1567	1	16023	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	17251	-0-	-329	-0-	1563	1	15688	2	N	-0-					-0-
05	18166	X	17287	-0-	-879	-0-	1363	1	15924	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	303	1	3107	2	N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3510	-0-	-434	-0-	297	1	3213	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2839	-0-	-1377	-0-	246	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3153	-0-	-927	-0-	288	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3392	-0-	-359	-0-	243	1	3149	2	N	-0-					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

12	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	1560	1	15980	2	N	-0-					-0-
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	1204	1	14193	2	N	-0-					-0-
02	16704	X	14804	-0-	-1900	-0-	1250	1	13554	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15825	-0-	-2031	-0-	1410	1	14415	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	15911	-0-	-1339	-0-	1412	1	14499	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	17278	-0-	-268	-0-	1363	1	15915	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

12	5115	X	1021	-0-	-4094	-0-	91	1	930	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	1958	-0-	-3157	-0-	148	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	1208	-0-	-1518	-0-	99	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1478	-0-	-1436	-0-	126	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	599	-0-	-1531	-0-	45	1	554	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	539	-0-	-1414	-0-	47	1	492	2	N	-0-					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

12	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	1533	1	15702	2	N	-0-					-0-
01	26225	X	26225	-0-	-0-	-0-	2059	1	24166	2	N	-0-					-0-
02	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	1568	1	17113	2	N	-0-					-0-
03	17236	X	16995	-0-	-241	-0-	1512	1	15483	2	N	-0-					-0-
04	25380	X	15277	-0-	-10103	-0-	1178	1	14099	2	N	-0-					-0-
05	26226	X	18217	-0-	-8009	-0-	1482	1	16735	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
12	1643 N	737	-0-	-906	-0-	66	1	671	2	N	-0-			-0-
01	806 N	653	-0-	-153	-0-	51	1	602	2	N	-0-			-0-
02	754 N	591	-0-	-163	-0-	50	1	541	2	N	-0-			-0-
03	744 N	622	-0-	-122	-0-	55	1	567	2	N	-0-			-0-
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	207	1	2512	2	N	-0-			-0-
*05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	95	1	1230	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

12	15810 X	13249	-0-	-2561	-0-	13249	2			N	-0-			-0-
01	16709 X	12210	-0-	-4499	-0-	12210	2			N	-0-			-0-
02	15631 X	14578	-0-	-1053	-0-	14578	2			N	-0-			-0-
03	16709 X	15246	-0-	-1463	-0-	15246	2			N	-0-			-0-
04	14970 X	8934	-0-	-6036	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
05	15593 X	6319	-0-	-9274	-0-	6319	2			N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

12	17980 X	15529	-0-	-2451	-0-	1541	1	13988	2	N	-0-			27
01	18042 X	14453	-0-	-3589	-0-	1434	1	13018	2	N	1			28
						1	9							
02	16878 X	12426	-0-	-4452	-0-	1233	1	11193	2	N	-0-			28
03	18042 X	11387	-0-	-6655	-0-	1129	1	10244	2	N	13			41
						14	9							
04	16410 X	6597	-0-	-9813	-0-	844	1	5747	2	N	5			46
						6	9							
05	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT			46

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

12	4588 X	3305	-0-	-1283	-0-	328	1	2977	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	3076	-0-	-1512	-0-	305	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	4176 X	3376	-0-	-800	-0-	335	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	3090	-0-	-1374	-0-	307	1	2783	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3595	-0-	-725	-0-	460	1	3135	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	10364	-0-	-3896	-0-	1028	1	9336	2	N	-0-					-0-
01	15066	X	9641	-0-	-5425	-0-	957	1	8684	2	N	-0-					-0-
02	14094	X	7342	-0-	-6752	-0-	729	1	6613	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	6720	-0-	-8346	-0-	667	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1668	1	11359	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	6	6	8			128
							7	9									
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	6					134
							7	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	14	1	3711	2	N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	707	1	3504	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	548	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	493	1	2936	2	N	-0-					-0-
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

12	15345	X	14798	-0-	-547	-0-	279	1	14519	3	N	-0-					61
01	15314	X	14606	-0-	-708	-0-	314	1	14292	3	N	-0-					61
02	DLQ G-10		11077	-0-	11077	11077	233	1	10844	3	N	-0-					61
03	24734	X	13657	-0-	-11077	-0-	300	1	13357	3	N	-0-					61
04	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N	-0-					61
05	14787	X	13182	-0-	-1605	-0-	13182	3			N	-0-					61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

12	20460	X	5314	-0-	-15146	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	18	-0-	-20442	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30644	-0-	30644	30644	30644	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46541	-0-	46541	77185	46541	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33564	-0-	33564	110749	33564	2			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

12	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-	49	1			175
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					175
02	957	#	123	-0-	-834	-0-	123	2			N	-0-					175
03	1023	#	106	-0-	-917	-0-	106	2			N	-0-					175
04	900	#	99	-0-	-801	-0-	99	2			N	-0-					175
05	186	#	151	-0-	-35	-0-	136	2	15	9	N	14					189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

12	9138	9138	-0-	-0-	9262	888	1	8061	2	N	172	192	1			293
						189	9									
01	8469	8469	-0-	-0-	9262	826	1	7502	2	N	128	190	1			231
						141	9									
02	7041	7041	-0-	-0-	9262	685	1	6216	2	N	127	187	1			171
						140	9									
03	6490	6490	-0-	-0-	9262	627	1	5689	2	N	158	189	1			140
						174	9									
*04	16342	7080	-0-	-9262	-0-	6972	2	108	9	N	98					238
05	1209	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					238

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

12	1240 #	884	-0-	-356	-0-	88	1	795	2	N	1					135
						1	9									
01	1302 #	835	-0-	-467	-0-	82	1	743	2	N	9	13	7			131
						10	9									
02	1218 #	690	-0-	-528	-0-	68	1	616	2	N	5					136
						6	9									
03	1333 #	628	-0-	-705	-0-	62	1	564	2	N	2					138
						2	9									
04	1290 #	796	-0-	-494	-0-	101	1	689	2	N	5					143
						6	9									
05	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					143

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

12	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	1875	2	6	9	Y	5					223
01	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	1			218
02	DLQ G-10	2313	-0-	2313	2313	2313	2			Y	-0-					218
03	DLQ G-10	2545	-0-	2545	4858	2545	2			Y	-0-					218
04	DLQ G-10	2561	-0-	2561	7419	2561	2			Y	-0-					218
05	DLQ G-10	3077	-0-	3077	10496	3025	2	52	9	Y	47	169	1			96

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19		19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3513		3513	-0-	-0-	-0-	523	1	2857	2	N	121	144	1			149
							133	9									
01	3008		3008	-0-	-0-	-0-	433	1	2276	2	N	272	361	1			60
							299	9									
02	2610		2041	-0-	-569	-0-	488	1	1455	2	N	89					149
							98	9									
03	3050		3050	-0-	-0-	-0-	558	1	2394	2	N	89	191	1			47
							98	9									
04	2700		2214	-0-	-486	-0-	475	1	1626	2	N	103					150
							113	9									
*05	3235		3235	-0-	-0-	-0-	475	1	2620	2	N	127					277
							140	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4991 X	3857	-0-	-1134	-0-	3761	2	96	9	N	87	180	1			80
01	4743 X	202	-0-	-4541	-0-	101	2	101	9	N	92					172
02	4118 X	3613	-0-	-505	-0-	3526	2	87	9	N	79	172	1			79
03	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3860	2	103	9	N	94					173
04	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3871	2	128	9	N	116	167	1			122
*05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4686	2	76	9	N	69					191

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

12	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	27					98
						30	9									
01	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	540	1	2320	2	N	16					114
						18	9									
02	2842 #	2608	-0-	-234	-0-	432	1	2154	2	N	20					134
						22	9									
03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	504	1	2557	2	N	15					149
						17	9									
04	2940 #	2588	-0-	-352	-0-	504	1	2064	2	N	18	128	1			39
						20	9									
05	3007 #	2628	-0-	-379	-0-	558	1	2050	2	N	18					57
						20	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

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
12	3317 #	3016	-0-	-301	-0-	600	1	2403	2	N	12					239
						13	9									
01	3317 #	3076	-0-	-241	-0-	600	1	2456	2	N	18					257
						20	9									
02	3016 #	2724	-0-	-292	-0-	580	1	2144	2	N	-0-	200	1			57
03	3224 #	2958	-0-	-266	-0-	600	1	2340	2	N	16					73
						18	9									
04	2970 #	2283	-0-	-687	-0-	580	1	1686	2	N	15					88
						17	9									
05	3069 #	2786	-0-	-283	-0-	600	1	2164	2	N	20					108
						22	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

12	7838 R	6559	-0-	-1279	-0-	6416	2	143	9	N	130	174	1			122
01	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6848	2	163	9	N	148	179	1			91
02	6396	6396	-0-	-0-	-0-	6212	2	184	9	N	167					258
03	6396 #	6421	-0-	25	25	6283	2	138	9	N	125	177	1			206
04	6396 #	6874	-0-	478	503	6727	2	147	9	N	134	180	1			160
05	6572	6478	-0-	-94	585	6358	2	120	9	N	109	175	1			94

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

12	7004	7004	-0-	-0-	-0-	6957	2	47	9	N	43					293
01	7359	7359	-0-	-0-	-0-	7192	2	167	9	N	152	189	1			256
02	6766	6766	-0-	-0-	-0-	6709	2	57	9	N	52					308
03	6912	6912	-0-	-0-	-0-	6857	2	55	9	N	50	184	1			174
04	5456	5456	-0-	-0-	-0-	5412	2	44	9	N	40					214
*05	6254	6254	-0-	-0-	-0-	6190	2	64	9	N	58	186	1			86

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

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

12	46717 X	33563	-0-	-13154 B	-0-	33563	3		N	-0-		-0-
01	46717 X	32418	-0-	-14299 B	-0-	32418	3		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	34181	-0-	34181 B	34181	34181	3		N	-0-		-0-
03	83383 X	49202	-0-	-34181 B	-0-	49202	3		N	-0-		-0-
04	51022 X	51022	-0-	-0- B	-0-	51022	3		N	-0-		-0-
*05	47906 X	47906	-0-	-0- B	-0-	47906	3		N	-0-		-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

12	1488 N	1331	-0-	-157 B	-0-	137	1	1194 3	N	-0-		8
01	1302 N	439	-0-	-863 B	-0-	39	1	400 3	N	-0-		8
02	1218 N	555	-0-	-663 B	-0-	78	1	477 3	N	-0-		8
03	1333 N	467	-0-	-866 B	-0-	4	1	463 3	N	-0-		8
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-		8
05	589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512	3		N	-0-		8

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
12	41354 X	27709	-0-	-13645 B	-0-	27709	3			N	-0-					-0-
01	39587 X	29558	-0-	-10029 B	-0-	29558	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	29316	-0-	29316 B	29316	28326	3	990	4	N	-0-					-0-
03	59864 X	30548	-0-	-29316 B	-0-	30548	3			N	-0-					-0-
04	32365 X	32365	-0-	-0- B	-0-	32365	3			N	-0-					-0-
*05	31503 X	31503	-0-	-0- B	-0-	31503	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1	2	N	-0-			-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

12	806	N	312	-0-	-494	-0-	32	1	279	2	N	1	105	1		5
							1	9								
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				5
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

12	372	N	284	-0-	-88	-0-	8	1	276	2	N	-0-				-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	119	2			N	-0-				-0-
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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

12	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					N	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2016 - P/A 05/10/16

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	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

12	3720 X	2205	-0-	-1515	B	-0-	413	1	1792	2	N	-0-	38
01	2671 X	2671	-0-	-0-	B	-0-	498	1	2173	2	N	-0-	38
02	3316 X	3316	-0-	-0-	B	-0-	506	1	2810	2	N	-0-	38
03	3276 X	3276	-0-	-0-	B	-0-	521	1	2755	2	N	-0-	38
04	3964 X	3964	-0-	-0-	B	-0-	544	1	3420	2	N	-0-	38
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	B	-0-					N	NO RPT	38

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	4 78	1 9	954	2	Y	71	170	1			153
01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	163 48	1 9	1008	2	Y	44					197
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	215	338	1			74
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	211	174	1			111
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	133					244
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					244

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	620 N	326	-0-	-294	-0-	61	1	265	2	N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	N	-0-					19
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	116	1	728	2	N	-0-					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	N	-0-					-0-
01	744	N	539	-0-	-205	-0-	74	1	465	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	2232	X	1622	-0-	-610	-0-	294	1	1274	2	N	49	139	1			11
							54	9									
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	271	1	1185	2	N	38					49
							42	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	205	1	1135	2	N	50					99
							55	9									
03	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	200	1	1054	2	N	44					143
							48	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	227	1	1428	2	N	55	153	1			45
							61	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					112
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	39					151
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	12					163
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					163
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 #	872	-0-	-647 B	-14040	872	1			N	-0-					-0-
01	1519 #	796	-0-	-723 B	-14763	796	1			N	-0-					-0-
02	1421 #	1795	-0-	374 B	-14389	421	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1519 #	4499	-0-	2980 B	-11409	4499	2			N	-0-					-0-
04	1140 #	5957	-0-	4817 B	-6592	5957	2			N	-0-					-0-
05	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-7460					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	1107	-0-	1107	1107	1107	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1107				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

12	1643 X	1299	-0-	-344	-0-	1299	1			N	-0-			-0-
01	2108 X	2006	-0-	-102	-0-	2006	1			N	-0-			-0-
02	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	1786	1	5835	2	N	-0-			-0-
03	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
04	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

12	4557 X	2091	-0-	-2466	-0-	2091	2			N	-0-			-0-
01	2108 X	1580	-0-	-528	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
02	1972 X	900	-0-	-1072	-0-	900	2			N	-0-			-0-
03	2170 X	891	-0-	-1279	-0-	891	2			N	-0-			-0-
04	2100 X	562	-0-	-1538	-0-	562	2			N	-0-			-0-
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4177	-0-	-1930 B	-0-	781	1	3382	2	N	13					108
							14	9									
01	5177	X	3536	-0-	-1641 B	-0-	658	1	2876	2	N	2					110
							2	9									
02	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	681	1	3776	2	N	8					118
							9	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	670	1	3539	2	N	31	8	1			141
							34	9									
04	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	553	1	3479	2	N	18					159
							20	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					159

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

12	3999	X	3915	-0-	-84 B	-0-	3874	2	41	9	N	37					75
01	7141	X	7141	-0-	-0- B	-0-	7083	2	58	9	N	53					128
02	8788	X	8788	-0-	-0- B	-0-	8768	2	20	9	N	18					146
03	8363	X	8363	-0-	-0- B	-0-	8344	2	19	9	N	17					163
04	8329	X	8329	-0-	-0- B	-0-	8165	2	164	9	N	149	176	1			136
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					N	NO RPT					136

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

12	3871	X	3871	-0-	-0- B	-0-	3744	2	127	9	N	115	30	1			108
01	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3901	2	83	9	N	75	156	1			27
02	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	4005	2	85	9	N	77					104
03	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3512	2	97	9	N	88	163	1			29
04	4372	X	4372	-0-	-0- B	-0-	4283	2	89	9	N	81					110
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					110

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

12	4619	X	3833	-0-	-786 B	-2585	11	1	3811	2	N	10					92
							11	9									
01	4619	X	4920	-0-	301 B	-2284	368	1	4477	2	N	68					160
							75	9									
02	4321	X	4602	-0-	281 B	-2003	376	1	4220	2	N	5					165
							6	9									
03	4154	X	2461	-0-	-1693 B	-2003	348	1	2046	2	N	61	156	1			70
							67	9									
04	4470	X	3527	-0-	-943 B	-2003	398	1	3121	2	N	7					77
							8	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619 B	-2003					N	NO RPT					77

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	1731	-0-	-5089 B	-0-	512	1	1187	2	N	29					101
							32	9									
01	6820	X	2253	-0-	-4567 B	-0-	515	1	1690	2	N	44					145
							48	9									
02	6380	X	2183	-0-	-4197 B	-0-	551	1	1582	2	N	45	159	1			31
							50	9									
03	6820	X	2302	-0-	-4518 B	-0-	589	1	1668	2	N	41					72
							45	9									
04	6600	X	2182	-0-	-4418 B	-0-	570	1	1561	2	N	46					118
							51	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					118

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6305		6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
01	8051		8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	4031	#	3377	-0-	-654	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	9372		9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
04	7800	#	4259	-0-	-3541	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
05	8060	#	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-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

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	100	1	2031	2	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	39	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2883	2642	-0-	-241 B	-236	2540	2	102	9	N	93					185
01	2883	2458	-0-	-425 B	-661	2352	2	106	9	N	96	187	1			94
02	2697	2482	-0-	-215 B	-876	2394	2	88	9	N	80					174
03	2883	2394	-0-	-489 B	-1365	2284	2	110	9	N	100	177	1			97
04	2550 #	2535	-0-	-15 B	-1380	2449	2	86	9	N	78					175
05	2666 #	2544	-0-	-122 B	-1502	2447	2	97	9	N	88	183	1			80

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

12	2480 #	962	-0-	-1518 B	-28508	962	2			N	-0-					157
01	1736 #	878	-0-	-858 B	-29366	878	2			N	-0-					157
02	928 #	1547	-0-	619 B	-28747	1547	2			N	-0-					157
03	961 #	2084	-0-	1123 B	-27624	2084	2			N	-0-					157
04	930 #	1966	-0-	1036 B	-26588	1966	2			N	-0-					157
05	1643 #	1475	-0-	-168 B	-26756	1475	2			N	-0-					157

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

12	9765 #	8134	-0-	-1631	-0-	59	1	7747	2	N	298	183	1			169
						328	9									
01	9765 #	8887	-0-	-878	-0-	64	1	8480	2	N	312	375	1			106
						343	9									
02	8990 #	8378	-0-	-612	-0-	59	1	7980	2	N	308	373	1			41
						339	9									
03	9610 #	8978	-0-	-632	-0-	67	1	8494	2	N	379	368	1			52
						417	9									
*04	9069 R	9069	-0-	-0-	-0-	70	1	8627	2	N	338	185	1			205
						372	9									
05	8959 #	8897	-0-	-62	-0-	66	1	8515	2	N	287	367	1			125
						316	9									

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6	1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	4	1	28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	6	1	27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	3	1	35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4	1	36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5	1	34