GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2016 - P/A 06/06/2016

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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_____ 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

COUNTY LINE WELL #: 1 RRCID -> 279963 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3893 - 4033

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

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

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

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

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

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

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

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

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
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968			N	NO RPT			-0-

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

01	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-
06	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

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-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTON WELL #: 1 RRCID -> 249091 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1344 - 1348

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2016 - P/A 07/28/2016

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - P/A 07/21/2016

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
06	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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SUNBURST, INC. //CONT.// 829461
STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9422 - 9430

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

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

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

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

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230

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

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

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

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

01	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-
*06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	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

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

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	P&A COND	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
06	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ALBRECHT (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

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

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

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	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					33
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					33

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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
06	3600	X	3505	-0-	-95	-0-	3454	3	51	9	N	46					158

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

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED 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
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									
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	432	1	1032	2	N	56					158
						62	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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-
06	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

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

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

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

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

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

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	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			48
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			48
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			48
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			48

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			19
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			19
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			19
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			19

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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

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
06	2490	#	1714	-0-	-776	-0-	1714	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

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
*06	21106		21106	-0-	-0-	-0-	20923	2	183	9	Y	166	187	1			243

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-

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

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
*06	29760		18094	-0-	-11666	60578	18005	2	89	9	N	81					185

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	2595	-0-	-0-	3827	91 85	1 9	2419	2	Y	77					182
02	3045	2567	-0-	-478	3349	120 113	1 9	2334	2	Y	103	179	1			106
03	3255	2377	-0-	-878	2471	111 128	1 9	2138	2	Y	116					222
04	3150	2101	-0-	-1049	1422	98 103	1 9	1900	2	Y	94	190	1			126
05	3255	2054	-0-	-1201	221	86 92	1 9	1876	2	Y	84					210
06	2670 #	1958	-0-	-712	-0-	104 83	1 9	1771	2	Y	75	178	1			107

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

01	6045 #	5490	-0-	-555	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
02	5655 #	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-					-0-
03	5766 #	5480	-0-	-286	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5580 #	5420	-0-	-160	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5518 #	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5310 #	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	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
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	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

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 #	-0-	-0-	-1364 B	-12029					N	-0-					6
04	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-13169					N	-0-					6
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-14037					N	-0-					6
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-14877					N	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	103	-0-	103 B	412	103	2			Y	-0-					36
06	0	110	-0-	110 B	522	110	2			Y	-0-					36

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

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	102	-0-	102 B	408	102	2			Y	-0-					48
06	0	290	-0-	290 B	698	290	2			Y	-0-					48

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	SHUT IN	3388	-0-	3388 B	18408	3388	2			N	-0-					50
08	SHUT IN	3402	-0-	3402 B	21810	3367	2	35	9	N	32					82
09	SHUT IN	3937	-0-	3937 B	25747	3912	2	25	9	N	23					105
10	SHUT IN	3349	-0-	3349 B	29096	3336	2	13	9	N	12					117
11	SHUT IN	2981	-0-	2981 B	32077	2973	2	8	9	N	7					124
12	SHUT IN	4130	-0-	4130 B	36207	4119	2	11	9	N	10					134
01	SHUT IN	8865	-0-	8865 B	45072	8842	2	23	9	N	21					155
02	SHUT IN	6429	-0-	6429 B	51501	6370	2	59	9	N	54					209
03	SHUT IN	5676	-0-	5676 B	57177	5626	2	50	9	N	45					254
04	SHUT IN	5228	-0-	5228 B	62405	5221	2	7	9	N	6	178	1			82
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	62405					N	NO RPT					82
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	62405					N	NO RPT					82

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

01	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 #	-0-	-0-	-651 B	-16085					N	-0-					46
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-16715					N	-0-					46
05	496 #	-0-	-0-	-496 B	-17211					N	-0-					46
06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-17661					N	-0-					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

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	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					112
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					30
06	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

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
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	868	3	74	9	N	67					177

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

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

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

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	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					41
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					41
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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
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-
06	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3617	2	28	9	N	25					203

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

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

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

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

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

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

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

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

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

01	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-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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

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

01	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									
06	4290 X	3904	-0-	-386	-0-	605	1	3281	2	Y	16					120
						18	9									

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

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									
06	5040 X	4733	-0-	-307	-0-	735	1	3984	2	Y	13					100
						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

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	139 X	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-				41
*06	90 X	24	-0-	-66	B	-0-	24	2			N	-0-				41

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

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

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	758 X	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					33
*06	1980 X	1379	-0-	-601 B	-0-	1379	2			N	-0-					33

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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

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
06	1290 X	1096	-0-	-194	-0-	111	1	985	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

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									
06	5490 X	5157	-0-	-333	-0-	1142	1	3996	2	Y	17					64
						19	9									

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

01	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									
*06	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	425	1	1487	2	Y	437	369	1			395
						481	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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

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

01	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-
06	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
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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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

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

BALFOUR (YEGUA 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

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40076					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40076					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	40076					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

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

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

01	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
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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

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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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-
*06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	64	1	438	3	N	-0-					-0-

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

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-
06	510 X	174	-0-	-336	-0-	22	1	152	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

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
*06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	44	1			-0-

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

02	900	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2790	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2700	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2790	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	P&A COND	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

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-
*06	334	38	-0-	-296	-0-	5	1	33	3	N	-0-	-0-

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

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-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-

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

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
*06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	29 1 -0-

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

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-
06	2580 #	2451	-0-	-129	-0-	2451	3			N	-0-	-0-

BEEVILLE, WEST (3540) //CONT.// 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

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

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

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-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2400	2	25	9	N	23					147

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

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
06	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2650	2	65	9	N	59					202

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

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

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

01	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									
06	9600	X	5134	-0-	-4466	-0-	1057	1	4042	2	N	32					139
							35	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5430	X	3116	-0-	-2314	-0-	643	1	2460	2	N	12					150
							13	9									

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

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

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

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									
06	7350	X	6466	-0-	-884	-0-	1340	1	5126	2	N	-0-					143

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

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									
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	71	1	271	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2040	X	1837	-0-	-203	-0-	377	1	1440	2	N	18					190
							20	9									

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

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									
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	200	1	765	2	N	6	180	0			33
							7	9									

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

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

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									
06	13590	X	12216	-0-	-1374	-0-	650	1	11455	2	N	101					168
							111	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	1035	1	1362	2	N	53					195
							58	9									

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
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									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	662	1	871	2	N	24					172
							26	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	17820	X	15482	-0-	-2338	-0-	3150	1	12103	2	N	208	180	1			144
							229	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	2049	1	7874	2	N	39	185	1			119
							43	9									

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

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2015

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	51	1	370	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
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-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	-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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3300	X	2409	-0-	-891	-0-	279	1	2046	2	Y	76	180	1			221
							84	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	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-
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	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									
06	1050	N	806	-0-	-244	-0-	97	1	709	2	N	-0-					225

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

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

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

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

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

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
06	8610 #	4906	-0-	-3704	-0-	4712	2	194	9	N	176						229

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

01	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
06	8580 X	6478	-0-	-2102	-0-	6314	2	164	9	N	149	194	1				142

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	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

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

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

01	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	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					59
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	1					60

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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

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

01	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
06	28380 X	-0-	-0-	-28380	-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

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
06	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

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

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

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	16950	77	-0-	-16873	-0-	77	2			N	-0-					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

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

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

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

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

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

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

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

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

01	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
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9	9	N	8			147

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

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
06	2250 X	752	-0-	-1498	-0-	746	3	6	9	N	5			167

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

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

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

01	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6707					N	-0-			210

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7830	X	7258	-0-	-572	-0-	6851	2	407	9	N	370	184	1			423

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

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
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1490	2	281	9	N	255	182	1			267

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

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									
*06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	700	1	6239	3	N	65					153
							72	9									

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

01	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	177	1			134

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

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
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3715	2	120	9	N	109					304

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

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

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
06	1080 #	932	-0-	-148	-0-	30	1	902	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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
06	5880	1936	-0-	-3944	B	-4037	120	1	1816	2	N	-0-				-0-

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

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-
*06	727 R	1347	-0-	620	B	-0-	120	1	1227	2	N	-0-				-0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-				66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-				66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-				66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-				66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-				66

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

M O ALLOW CODE	GAS PROD CODE	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06 P&A COND	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

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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27

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

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

BLANCONIA, 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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	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-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
06	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

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

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

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

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/18/2013

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	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-
*06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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-
*06	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
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	DELQ PR	243	-0-	243	45898	243	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45898				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

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

BORCHERS (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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5047				N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

BORCHERS (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

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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-			-0-
06	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
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	11266	-0-	-886	-0-	245	1	10976	2	N	41					164
							45	9									
06	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					164

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

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	10077	-0-	-525	-0-	220	1	9832	2	N	23					114
							25	9									
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					114

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	14730	14189	-0-	-541	-0-	93	1	14096	3	N	-0-			25

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

01	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							
06	9120 #	8819	-0-	-301	-0-	58	1	8761	3	N	-0-			25

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

01	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-
06	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	56	1	1655	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS, SOUTH (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 #	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
06	5250 #	3843	-0-	-1407	-0-	3843 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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
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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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

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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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
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	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

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
06	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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-

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

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	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					55
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					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
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	113	-0-	-73	-0-	102	2	11	9	N	10					154
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	102	2	11	9	N	10	89	1			75

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

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

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

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	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35

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

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

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

01	217	N	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	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					17
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

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

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	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2348	2	26	9	N	24	141	1			19
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					19

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2016 - P/A 07-11-2016

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
12	60109	-0-	-0-	-60109	-0-					N	682	683	1			206
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
06	58170	15021	-0-	-43149	-0-	1470	1	13328	2	N	203	176	1			303
						223	9									

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

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

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

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

01	1085 #	-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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

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

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
06	450 N	146	-0-	-304	-0-	146	2		N	-0-			7

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

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

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

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

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

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

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

01	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-
06	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
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-
06	780 X	362	-0-	-418	-0-	362	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					100

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

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
06	450 N	264	-0-	-186	B	-0-	261	2	3 9	N	3					46

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	112	1	133	9	N	121	88	1			45
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	112	1	133	9	N	121	91	1			75

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

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	120	2	111	9	N	101	80	1			36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

01	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-
06	390	X	123	-0-	-267	B	-0-		123	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	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-
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	156	1	525	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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

01	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2300					N	NO RPT					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

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

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

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

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
06	7200	X	2345	-0-	-4855	-0-	594	1	1751	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

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									
06	1410	#	1042	-0-	-368	-0-	270	1	724	2	N	44					223
							48	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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 742				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
01	13175	X	11320	-0-	-1855	-0-	885 36	1 9	10399	2	N	33					293
02	DLQ G-10		10722	-0-	10722	10722	841 147	1 9	9734	2	N	134	178	1			249
03	22834	X	12112	-0-	-10722	-0-	945 136	1 9	11031	2	N	124	178	1			195
04	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	908 92	1 9	11039	2	N	84					279
05	12400	X	12108	-0-	-292	-0-	931 160	1 9	11017	2	N	145	189	1			235
*06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	915 184	1 9	10667	2	N	167	170	1			232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	427 55	1 9	5020	2	N	50					312
02	DLQ G-10		4878	-0-	4878	4878	385 43	1 9	4450	2	N	39	177	1			174
03	9618	X	4740	-0-	-4878	-0-	370 55	1 9	4315	2	N	50					224
04	5400	X	4786	-0-	-614	-0-	360 46	1 9	4380	2	N	42					266
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	416 65	1 9	4926	2	N	59	186	1			139
06	5310	X	4593	-0-	-717	-0-	359 48	1 9	4186	2	N	44					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8309	-0-	-309	-0-	645 89	1 9	7575	2	N	81	179	1			187
02	DLQ G-10		7553	-0-	7553	7553	594 79	1 9	6880	2	N	72					259
03	15554	X	8001	-0-	-7553	-0-	626 68	1 9	7307	2	N	62					321
04	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	585 55	1 9	7113	2	N	50	177	1			194
05	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	604 88	1 9	7148	2	N	80					274
06	8040	X	7942	-0-	-98	-0-	618 117	1 9	7207	2	N	106	183	1			197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	307 103	1 9	4322	2	N	94	177	1			110
02	DLQ G-10		3948	-0-	3948	3948	307 85	1 9	3556	2	N	77					187
03	8389	X	4441	-0-	-3948	-0-	345 66	1 9	4030	2	N	60					247
04	4590	X	4142	-0-	-448	-0-	309 73	1 9	3760	2	N	66	179	1			134
05	4743	X	1486	-0-	-3257	-0-	340 91	1 9	1055	2	N	83					217
06	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	333 99	1 9	3879	2	N	90	172	1			135

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
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	1097	-0-	-81	-0-	89	1	966	2	N	38					110
							42	9									
06	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	78	1	913	2	N	30					140
							33	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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

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
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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

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
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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

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
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
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
06	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

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									
06	5220 X	5163	-0-	-57	-0-	226	1	4841	2	N	87	177	1			130
						96	9									

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

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									
06	4110 X	3325	-0-	-785	-0-	216	1	3068	2	N	37	177	1			182
						41	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

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									
06	34260 X	28003	-0-	-6257	-0-	493	1	27199	2	N	283	188	1	1	8	172
						311	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
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									
06	1920	X	1349	-0-	-571	-0-	510	1	808	2	N	28					130
							31	9									

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

*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
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-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

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

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
06	810	N	37	-0-	-773	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	139	1	157	3	Y	-0-					37

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

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
06	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

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									
06	240	X	182	-0-	-58	-0-	30	1	148	3	N	4					133
							4	9									

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

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
*06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	430	1	2066	2	Y	-0-					67

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

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
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					19

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

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
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	40	1	193	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1560	X	982	-0-	-578	-0-	169	1	813	2	N	-0-					190

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	515	1	2474	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1560 N	620	-0-	-940	-0-	107	1	513	2	N	-0-			50

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
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
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-			78

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	73	1	1053	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

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

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

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
06	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

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									
06	14970 X	6746	-0-	-8224	-0-	262	1	6418	3	Y	60					162
						66	9									

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

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									
*06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	490	1	12017	3	Y	150	185	1			90
						165	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	6030	X	5288	-0-	-742	-0-	205	1	5037	3	N	42					164
							46	9									

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

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									
06	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	99	1	2428	3	Y	68					173
							75	9									

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

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-
06	1140	X	759	-0-	-381	-0-	30	1	729	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

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

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 9965

01	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	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
06	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	2019	2	111	9	N	101	179	1			41

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

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
06	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

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

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

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

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

01	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					220

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

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
06	5370 X	296	-0-	-5074	-0-	296	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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

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-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	464 R	464	-0-	-0-	-0-	35 1	429 2	N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	780	N	629	-0-	-151	-0-	62	1	511	2	Y	51	34	1			34
							56	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
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									
*06	660	N	571	-0-	-89	-0-	55	1	460	2	Y	51	34	1			34
							56	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
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-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	46	1	381	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	145	2	N	51	34	1			34
							56	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
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-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	31	17	1			20
							34	9									

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

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	929	-0-	-218	-0-	70	1	834	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
*06	1110	X	559	-0-	-551	-0-	59	1	488	2	Y	11	12	1			9
							12	9									

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

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									
*06	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	894	1	7428	2	Y	51	34	1			34
							56	9									

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

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	41	53	1			17
							45	9									
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	51	34	1			34
							56	9									

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	240	N	224	-0-	-16	-0-	18	1	150	2	Y	51	34	1			34
							56	9									

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

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									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	23	1	193	2	N	51	34	1			34
							56	9									

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

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

BURNELL (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

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	41	53	1			17
							45	9									
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	51	34	1			34
							56	9									

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	51	34	1			34
							56	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

01	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
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	479	2	199	9	N	181	174	1	118

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

01	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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	250	2	24	9	N	22			69
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			69

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

01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

01	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	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				18
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				18

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

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	589	2	44	9	N	40				57
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				57

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

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	287	-0-	-85	-0-	220	2	67	9	Y	61	100	1		15
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT				15

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

01	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	488	-0-	-225	-0-	310	2	178	9	Y	162	160	1		5
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				5

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

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

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	329	-0-	-43	-0-	164	2	165	9	Y	150	150	1			9
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

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

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

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

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

01	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	365	2	144	9	N	131	112	1			47
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N	5					35
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					35

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

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	210	2	28	9	N	25					104
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					104

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

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

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

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
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	413	2	53	9	N	48	137	1			24

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

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	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

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	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-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
06	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

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

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

01	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
06	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

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
06	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	167	1	1437	2	N	-0-					61

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	359	1	1480	2	N	13					158
						14	9									

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

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

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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

01	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1905	N	NO RPT		72

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

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
06	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
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
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					302

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

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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	1617	1	3487	2	N	132					203
							145	9									
*05	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	1173	1	3469	2	N	142	178	1			167
							156	9									
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	1106	1	3676	2	N	137	182	1			122
							151	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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

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

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

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

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

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208		N	-0-			16

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 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	602	-0-	-421	-0-	589	2	13	9	N	12					147
06	1140 X	784	-0-	-356	-0-	784	2			N	-0-					147

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

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									
*06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	93	162	1			80
						102	9									

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

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									
*06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	198	1	3746	2	Y	7	11	1			5
						8	9									

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

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

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046	N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	990 #	811	-0-	-179	-0-	300	1	511	2	N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

01	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

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
06	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

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
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	210	1	188	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
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
06	1230	X	1151	-0-	-79	-0-	300	1	851	2	N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-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

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									
06	4290	X	3681	-0-	-609	-0-	353	1	3116	2	N	193	188	1			175
							212	9									

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

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									
06	11520	X	11428	-0-	-92	-0-	530	1	10627	2	Y	246	375	1			237
							271	9									

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	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

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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

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 #	10	-0-	-1323	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	4989 R	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

01	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	66465					N	NO RPT					291

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	221300					N	NO RPT					646

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

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
06	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					167

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					465

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

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									
06	1004	19626	-0-	18622 B	72006	300	1	18822	2	N	458	538	1			76
						504	9									

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
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									
06	11203	34213	-0-	23010 B	23010	150	1	32828	2	N	1123	1092	1			289
						1235	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

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									
*06	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	283	1	2111	2	N	35	181	1			88
							39	9									

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

01	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.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
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	843	-0-	-6473	-0-	372	1	471	2	N	-0-					52
06	7080	X	1616	-0-	-5464	-0-	392	1	1193	2	N	28					80
							31	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	551	1	697	2	N	10					120
							11	9									
06	6780	X	2175	-0-	-4605	-0-	504	1	1535	2	N	124					244
							136	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					80
06	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	310	1	943	2	Y	76					156
							84	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	627	1	793	2	Y	-0-					30
*06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	294	1	895	2	Y	38					68
						42	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

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

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	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-
06	4290 #	NO RPT	-0-	-4290	-0-				N	NO RPT			-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

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

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			112

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	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	3191	-0-	339 B	-54853	241	1	2905	2	N	41	53	1			17
						45	9									
06	2760 X	2245	-0-	-515 B	-54853	235	1	1954	2	N	51	34	1			34
						56	9									

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

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
06	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	2675	2	10	9	Y	9					98

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

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
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	302	1	2959	2	N	22	161	1			75
						24	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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

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

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

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

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

01	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
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			106

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

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

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
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	#	3387	-0-	-1713	-0-	1054	1	2274	2	N	54	57	6			212
							59	9									
*05	5270	#	3252	-0-	-2018	-0-	805	1	2379	2	N	62	187	1			87
							68	9									
*06	3406	R	3406	-0-	-0-	-0-	771	1	2562	2	N	66					153
							73	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
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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					676
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					331

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

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									
*06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	718	1	8348	2	N	94					274
							103	9									

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

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									
06	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	158	1	1628	2	N	14					239
							15	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

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
06	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2443	2	57	9	N	52	172	1			136

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

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	130	-0-	-180	-0-	122	3	8	9	N	7					102
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	87	3	10	9	N	9					111

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

01	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	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4246	2	50	9	N	45					268
*06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4136	2	43	9	N	39					307

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

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	1337	-0-	-120	-0-	1279	2	58	9	N	53	142	1			487
06	1410 X	1236	-0-	-174	-0-	1184	2	52	9	N	47					534

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

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									
06	10770 X	8921	-0-	-1849	-0-	580	1	8297	2	N	40					165
						44	9									

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

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									
06	6390 X	4116	-0-	-2274	-0-	375	1	3721	2	N	18					133
						20	9									

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

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

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
06	14B DENY	-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

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	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6986	2	99	9	Y	90	187	1			150
06	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					150

LRE OPERATING, LLC 511727
MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

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

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
*06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					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

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

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
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

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

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

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

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

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	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-						259
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-						259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

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	2830	-0-	-4331	B	-0-	2706	2	124	9	N	113	182	1				230
06	5370 X	2715	-0-	-2655	B	-0-	2620	2	95	9	N	86	181	1				135

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

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

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

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

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									
06	5130 X	4950	-0-	-180	-0-	750	1	4125	2	N	68					125
						75	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

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

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

01	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	7664	-0-	-24	-0-	7520	2	144	9	Y	131	157	1			89
*06	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7451	2	199	9	Y	181	149	1			121

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

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	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	841	2	22	9	Y	20	20	1		-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON (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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

CLAYTON (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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - P/A 06-27-2016

NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

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	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2					83
06	1950 #	1768	-0-	-182	-0-	1766	2	2	9	N	2					85

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

01	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

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

CLAYTON (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

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

01	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	154	-0-	-1	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4	4	1		-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	280	2	8	9	Y	7	7	1		-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

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	12965 X	3541	-0-	-9424	-0-	3535	2	6	9	N	5				137
*06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	N	4				141

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2016 - P/A 06-28-2016

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

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

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

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

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

01	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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016 - PLUGGED 04/07/16

TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

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

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	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-
06	1320 #	786	-0-	-534	-0-	786	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

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

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

01	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-
06	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

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-
06	5070 X	3408	-0-	-1662	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

01	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-
06	1350 #	1085	-0-	-265	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

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

COLETTO CREEK (2600) //CONT.// 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

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

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

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

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

01	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

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

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

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

COLETTO CREEK, 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
*07	0	-0-	-0-	-0-	463					N	-0-	9	7			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	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					161
01	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					161
02	5742	-0-	-0-	-5742	-0-					N	-0-					161
03	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					161
04	5940	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					161
05	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					161
06	5940	163	-0-	-5777	-0-	163	2			N	-0-					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
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
*06	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5928	2	21	9	N	19					90

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
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-
06	8520 X	8467	-0-	-53	-0-	8467	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
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-
06	6810 X	5970	-0-	-840	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

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

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

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

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

01	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-
06	1380 X	1281	-0-	-99	-0-	1281	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

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

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-
06	2970 X	2333	-0-	-637	-0-	2333	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

*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-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

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-
06	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

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-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

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

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

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

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

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

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

01	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-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

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

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MAC SERVICES, INC. 519600
HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

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

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

01	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									
06	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	174	1	1613	2	N	34					139
						37	9									

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) //CONT.// 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	X	1698	-0-	-492	-0-	174	1	1489	2	N	32					169
							35	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

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

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	25

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

COOK, S. (FRIO 2700) //CONT.// 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	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

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									
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	1279	1	2900	2	N	9					189
						10	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

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
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	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

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										
06	990	N	569	-0-	-421	-0-	171	1	388	2	N	9						105
							10	9										

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

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
06	4860 X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2			N	-0-			155

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	4920 X	1579	-0-	-3341	-0-	483	1	1096	2	N	-0-			18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

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
*06	465 X	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4			151

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

01	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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC //CONT.// 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

01	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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

01	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-
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

01	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	19	-0-	-105	B	-0-	19	3		N	-0-					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	PRTL PLG	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

01	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-
06	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

01	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
06	720 N	550	-0-	-170	-0-	42	1	454	2	N	49			201
						54	9							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

01	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-
06	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

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
06	2100	N	1941	-0-	-159	B	-0-	1927	2	14	9	N	13					27

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

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
06	1830	N	1605	-0-	-225	B	-45871	1592	2	13	9	N	12					40

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

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
06	1920	X	878	-0-	-1042	B	-12663	832	2	46	9	N	42					121

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

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
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2470	-0-	-568	-0-	2270	2	200	9	N	182	189	1			291
*06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2357	2	136	9	N	124	184	1			231

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1353	-0-	-197	-0-	1325	2	28	9	N	25					450
*06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	2	23	9	N	21					471

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	5			N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COY CITY (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

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	2130	1	2912	3	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

01	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
06	1410 X	882	-0-	-528	-0-	882	2			N	-0-			17

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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							
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	331	1	452	3	Y	2			3
						2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1770	N	1396	-0-	-374	-0-	192	1	1128	2	N	69	184	1			118
							76	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

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									
06	2400	X	222	-0-	-2178	-0-	94	1	125	3	Y	3					319
							3	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

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
06	11700	X	6800	-0-	-4900	-0-	6778	2	22	9	N	20					94

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

01	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	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	150	1	1097	3	N	14					230
						15	9									
*06	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	150	1	1396	3	N	11	181	1			60
						12	9									

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

01	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	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5839	2	63	9	N	57					138
*06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4824	2	61	9	N	55					193

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

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	1203 N	1197	-0-	-6	-0-	1094	2	103	9	N	94	185	1			124
06	2790 N	1482	-0-	-1308	-0-	1403	2	79	9	N	72					196

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					105
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					105

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	174	1			106

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14968	-0-	-5337 B	-0-	131	1	10636	3	N	3819	3387	1			574
							4201	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									
06	16770	X	11913	-0-	-4857 B	-0-	8705	3	3208	9	N	2916	3082	1			367

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

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
06	8550	X	6853	-0-	-1697 B	-0-	5807	2	1046	9	N	951	914	1			193

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

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
06	6990	X	915	-0-	-6075 B	-0-	368	2	547	9	N	497					809

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

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									
06	3120	X	2692	-0-	-428 B	-255691	41	1	2273	2	N	344	353	1			91
							378	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3570 X	2602	-0-	-968 B	-0-	2219	2	383	9	N	348	329	1			103

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

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
*06	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	2072	2	414	9	N	376	351	1			101

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

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									
06	14580 X	729	-0-	-13851 B	-0-	213	1	304	2	N	193	178	1			212
						212	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

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
06	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					277

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

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									
06	15570 X	9566	-0-	-6004 B	-0-	422	1	6163	3	N	2710	2568	0	180	1	178
						2981	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	B	-0-	4	1	3193	2	N	385	355	1			139
								424	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

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
06	7980	X	5130	-0-	-2850	B	-0-	4011	2	1119	9	N	1017	438	0	727	1	267

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

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									
06	13410	X	12137	-0-	-1273	B	-0-	40	1	10538	2	N	1417	1420	1			298
								1559	9									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

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									
06	6450	X	3706	-0-	-2744	B	-0-	416	1	2882	2	N	371	367	1			374
								408	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

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
06	570	X	260	-0-	-310	B	-0-	260	1			N	-0-					109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5430	X	4403	-0-	-1027 B	-0-	146	1	3500	3	N	688	728	1			140
							757	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11790	X	5756	-0-	-6034 B	-0-	4951	3	805	9	N	732	521	1			337

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8580	X	8001	-0-	-579 B	-0-	7206	2	795	9	N	723	708	1			206

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6870	X	578	-0-	-6292 B	-0-	578	1			N	-0-					261

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	6690	X	5228	-0-	-1462 B	-0-	9	1	4421	2	N	725	735	1			127
							798	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

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
06	14820	X	81	-0-	-14739 B	-0-	25	1	56	3	N	-0-					187

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

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									
06	14490	X	11604	-0-	-2886 B	-0-	160	1	8300	3	N	2858	2858	0			156
							3144	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

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									
06	22620	X	17317	-0-	-5303 B	-0-	408	1	14645	2	N	2058	2058	0			289
							2264	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8220	X	7941	-0-	-279 B	-0-	68	1	5818	2	N	1868	1759	0	182	1	497
							2055	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

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									
06	17490	X	14071	-0-	-3419 B	-0-	201	1	10056	2	N	3467	3467	0			184
							3814	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

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									
06	16200	X	14054	-0-	-2146 B	-0-	272	1	12092	3	N	1536	1536	0			202
							1690	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

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									
06	11400	X	10516	-0-	-884 B	-0-	310	1	8555	3	N	1501	1501	0			274
							1651	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	13470	X	11174	-0-	-2296 B	-0-	203	1	8617	3	N	2140	2140	0			142
							2354	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	30	X	-0-	-0-	-30 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
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									
06	6510	X	5487	-0-	-1023 B	-0-	224	1	4292	2	N	883	1103	1			231
							971	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
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									
06	18720	X	12587	-0-	-6133 B	-0-	181	1	10749	2	N	1506	764	0	728	1	383
							1657	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	16729	-0-	-4444 B	-0-	2360 2232	1 9	12137	2	N	2029	2224	1			272
02	18821	X	13642	-0-	-5179 B	-0-	484 2389	1 9	10769	2	N	2172	2195	1			249
03	19406	X	16013	-0-	-3393 B	-0-	444 2456	1 9	13113	2	N	2233	2216	1			266
04	17940	X	15188	-0-	-2752 B	-0-	342 2421	1 9	12425	2	N	2201	2216	1			251
05	18538	X	11920	-0-	-6618 B	-0-	224 2045	1 9	9651	2	N	1859	1846	1			264
06	15540	X	14444	-0-	-1096 B	-0-	449 2026	1 9	11969	2	N	1842	1815	1			291

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

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
06	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

01	13919	X	13092	-0-	-827 B	-0-	19 2446	1 9	10627	2	N	2224	2224	0			122
02	13021	X	8340	-0-	-4681 B	-0-	6 1515	1 9	6819	2	N	1377	1377	0			122
03	13516	X	8640	-0-	-4876 B	-0-	121 1343	1 9	7176	2	N	1221	1103	1			240
04	13080	X	10538	-0-	-2542 B	-0-	352 2220	1 9	7966	2	N	2018	1521	0	555	1	182
05	13516	X	9319	-0-	-4197 B	-0-	244 1775	1 9	7300	2	N	1614	1614	0			182
06	12660	X	9566	-0-	-3094 B	-0-	222 1792	1 9	7552	2	N	1629	1629	0			182

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

01	35836	X	34919	-0-	-917 B	-0-	2278 2798	1 9	29843	2	N	2544	2607	1			132
02	32741	X	30657	-0-	-2084 B	-0-	2304 2532	1 9	25821	2	N	2302	2218	1			216
03	36642	X	27219	-0-	-9423 B	-0-	2119 2418	1 9	22682	2	N	2198	2220	1			194
04	35460	X	27154	-0-	-8306 B	-0-	1665 2111	1 9	23378	2	N	1919	1836	1			277
05	36642	X	31305	-0-	-5337 B	-0-	2011 2211	1 9	27083	2	N	2010	2178	1			109
06	33780	X	27256	-0-	-6524 B	-0-	1839 2186	1 9	23231	2	N	1987	1830	1			266

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14490 X	12623	-0-	-1867 B	-0-	10476	2	2147	9	N	1952	1709	0	183	1	224

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

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									
*06	27278 X	27278	-0-	-0- B	-0-	1315	1	24501	2	N	1329	1277	1			185
						1462	9									

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

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									
06	16260 X	13583	-0-	-2677 B	-0-	773	1	10796	2	N	1831	1842	1			230
						2014	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

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									
*06	10829 X	10829	-0-	-0- B	-0-	612	1	8061	2	N	1960	2012	1			216
						2156	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	20160 X	16264	-0-	-3896 B	-0-	15310	2	954	9	N	867	867	0			123

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	17850 X	16907	-0-	-943 B	-0-	13710	2	3197	9	N	2906	2633	0	365	1	394

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11010 X	9058	-0-	-1952 B	-0-	108	1	6641	2	N	2099	1188	0	923	1	509
						2309	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	19979 X	19979	-0-	-0- B	-0-	507	1	14666	2	N	4369	4206	1			342
						4806	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	10740 X	9158	-0-	-1582 B	-0-	10	1	7549	2	N	1454	1467	1			195
						1599	9									

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

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									
06	7350 X	5496	-0-	-1854 B	-0-	236	1	3883	2	N	1252	1252	0			297
						1377	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

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									
06	7950 X	4257	-0-	-3693 B	-0-	705	1	2734	2	N	744	102	0	549	1	532
						818	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

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									
06	14520 X	12330	-0-	-2190 B	-0-	147	1	10542	2	N	1492	1362	0	179	1	371
						1641	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 A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	19731	X	19731	-0-	-0- B	-0-	314	1	16903	2	N	2285	2285	0			410
							2514	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

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									
06	7110	X	6186	-0-	-924 B	-0-	19	1	5542	2	N	568	553	1			167
							625	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

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
06	9180	X	7985	-0-	-1195 B	-0-	247	1	6751	2	N	897	897	0			251
							987	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

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									
06	10590	X	9318	-0-	-1272 B	-0-	50	1	8455	2	N	739	317	0	538	1	236
							813	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5062	-0-	-2657 B	-0-	676	1	3774	2	N	556	555	1			97
							612	9									
06	6270	X	808	-0-	-5462 B	-0-	425	1	383	9	N	348	356	1			89

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

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
06	11370	X	8961	-0-	-2409 B	-0-	6620	2	2341	9	N	2128	1866	0	367	1	109

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

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
06	16650	X	12947	-0-	-3703 B	-0-	9819	2	3128	9	N	2844	2082	0	902	1	154

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

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									
06	12090	X	9516	-0-	-2574 B	-0-	22	1	7381	2	N	1921	1921	0			249
							2113	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	47	-0-	-10834 B	-0-	47	1			N	-0-					606
*11	10350	X	-0-	-0-	-10350 B	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					606

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13650 X	11673	-0-	-1977 B	-0-	374	1	9223	2	N	1887	1836	1			303
						2076	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

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									
06	15990 X	13625	-0-	-2365 B	-0-	10231	2	3394	9	N	3085	3085	0			147

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

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									
06	13200 X	10731	-0-	-2469 B	-0-	164	1	8519	2	N	1862	1825	1			315
						2048	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

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									
06	18300 X	13060	-0-	-5240 B	-0-	165	1	11497	2	N	1271	1271	0			92
						1398	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 #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	12270	X	9435	-0-	-2835 B	-0-	7398	2	2037	9	N	1852	1586	0	368	1	233

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	7050	X	5403	-0-	-1647 B	-0-	287	1	3924	2	N	1084	1050	1			212
							1192	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2100	X	1648	-0-	-452 B	-0-	5	1	1447	2	N	178	170	1			98
							196	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	11820	X	8810	-0-	-3010 B	-0-	202	1	6547	2	N	1874	1874	0			470
							2061	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	18420	X	9405	-0-	-9015 B	-0-	103	1	7321	2	N	1801	1801	0			284
							1981	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

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									
06	13740	X	11351	-0-	-2389 B	-0-	376	1	9345	2	N	1482	1454	1			338
							1630	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

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									
06	9450	X	7881	-0-	-1569 B	-0-	305	1	6393	2	N	1075	1093	1			140
							1183	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

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
06	17190	X	14961	-0-	-2229 B	-0-	12475	2	2486	9	N	2260	2160	1			431

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
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									
06	28920 X	24070	-0-	-4850 B	-0-	212	1	17422	2	N	5851	5851	0			136
						6436	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

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
*06	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					190

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

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									
06	52950 X	35797	-0-	-17153 B	-0-	95	1	27664	2	N	7307	7307	0			27
						8038	9									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

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
06	9660 X	7960	-0-	-1700 B	-0-	6640	2	1320	9	N	1200	1200	0			74

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

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
06	59430 X	42099	-0-	-17331 B	-0-	33367	2	8732	9	N	7938	7938	0			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
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									
06	41040 X	35565	-0-	-5475 B	-0-	164	1	28469	2	N	6302	6302	0			71
						6932	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	62550 X	43466	-0-	-19084 B	-0-	254	1	35293	2	N	7199	6806	0	365	1	104
						7919	9									

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	36870 X	27114	-0-	-9756 B	-0-	74	1	21889	2	N	4683	4683	0			25
						5151	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	31080 X	19695	-0-	-11385 B	-0-	457	1	16707	2	N	2301	2301	0			20
						2531	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
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
06	68070 X	53756	-0-	-14314 B	-0-	45625	2	8131	9	N	7392	7392	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
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									
06	57240 X	36890	-0-	-20350 B	-0-	344	1	31127	2	N	4926	4926	0			51
						5419	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
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									
06	20130 X	13012	-0-	-7118 B	-0-	421	1	11011	2	N	1436	1441	1			185
						1580	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
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									
06	25020 X	18552	-0-	-6468 B	-0-	481	1	13880	2	N	3810	3667	1			436
						4191	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
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
06	26130 X	16413	-0-	-9717 B	-0-	14631	2	1782	9	N	1620	1633	1			275

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
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									
06	83880 X	74143	-0-	-9737 B	-0-	504	1	57495	2	N	14676	14491	0	161	1	24
						16144	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
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									
06	42180 X	24693	-0-	-17487 B	-0-	389	1	18852	2	N	4956	4969	1			536
						5452	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
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									
06	48150 X	29422	-0-	-18728 B	-0-	347	1	23228	2	N	5315	5699	1			266
						5847	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
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									
06	43050	X	31361	-0-	-11689 B	-0-	47	1	26396	2	N	4471	4471	0			121
							4918	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

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									
06	44070	X	24513	-0-	-19557 B	-0-	569	1	17995	2	N	5408	5388	1			275
							5949	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

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									
06	54120	X	35060	-0-	-19060 B	-0-	600	1	27350	2	N	6464	6287	1			595
							7110	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

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									
06	55380	X	31364	-0-	-24016 B	-0-	24455	2	6909	9	N	6281	6453	1			265

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
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									
06	67170 X	51739	-0-	-15431 B	-0-	854	1	38892	2	N	10903	71	0	10765	1	517
						11993	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

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
06	63720 X	54851	-0-	-8869 B	-0-	43165	2	11686	9	N	10624	10706	1			270

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

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									
06	103800 X	80741	-0-	-23059 B	-0-	934	1	64858	2	N	13590	13199	1			769
						14949	9									

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

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	119417	-0-	-4583 B	-0-	105654	2	13763	9	N	12512	12820	1			469
*06	107670 X	107670	-0-	-0- B	-0-	94884	2	12786	9	N	11624	11448	1			645

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 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
*11	0		23569	-0-	23569 B	23569	163	1	19714	2	N	3356	2775	1			581
							3692	9									
*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	112057	X	112057	-0-	-0- B	-0-	919	1	95823	2	N	13923	13418	1			880
							15315	9									
*04	101340	X	86536	-0-	-14804 B	-0-	844	1	74888	2	N	9822	10103	1			599
							10804	9									
*05	104718	X	71545	-0-	-33173 B	-0-	980	1	61750	2	N	8014	8206	1			407
							8815	9									
06	101340	X	57867	-0-	-43473 B	-0-	1056	1	49071	2	N	7036	6787	1			656
							7740	9									

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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-
06	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49					102

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

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
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					272

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

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	5302	X	5302	-0-	-0- B	-0-	773	1	3252	3	N	1161	1467	1				120
							1277	9										
*06	5193	X	5193	-0-	-0- B	-0-	798	1	3311	3	N	985	732	1	196	5		177
							1084	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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	4512	-0-	-2680 B	-0-	327	1	2814	3	N	1246	1084	1			304
						1371	9									
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					304

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

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	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	134	1	458	3	N	114	189	1			40
						125	9									
*06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	154	1	619	3	N	118					158
						130	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

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	7575	-0-	-1725 B	-59093	826	1	4855	3	N	1722	1908	1			215
						1894	9									
06	8850 X	6945	-0-	-1905 B	-59093	799	1	4424	3	N	1565	1682	1			98
						1722	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-207861					N	-0-					38

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2278	-0-	-140 B	-0-	453	1	1258	3	N	515	434	1			209
							567	9									
*06	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	411	1	1310	3	N	471	355	1			325
							518	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

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									
06	3960	X	2090	-0-	-1870 B	-21113	208	1	1496	4	N	351	382	1			187
							386	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

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	12579	-0-	-2208 B	-0-	913	1	10036	3	N	1482	1327	1			385
							1630	9									
06	14310	X	12431	-0-	-1879 B	-0-	762	1	10184	3	N	1350	1517	1			218
							1485	9									

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

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	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	1248	1	1260	3	N	608	564	1			216
							669	9									
*06	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1564	3	N	575	639	1			152
							633	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2761	-0-	-525 B	-113704	2537	3	224	9	N	204	179	1			193
06	3150 X	2696	-0-	-454 B	-113704	2487	3	209	9	N	190	188	1			195

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3241	-0-	-1409 B	-0-	1215	1	1667	3	N	326	346	1			126
						359	9									
06	3360 X	3092	-0-	-268 B	-0-	1187	1	1571	3	N	304	179	1			251
						334	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7114 X	7114	-0-	-0- B	-0-	5707	3	1407	9	N	1279	1120	1			567
*06	6878 X	6878	-0-	-0- B	-0-	5540	3	1338	9	N	1216	1291	1			492

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2806	-0-	-418 B	-0-	1236	1	1461	3	N	99	189	1			78
						109	9									
*06	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	1200	1	1384	3	N	88					166
						97	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	10202	-0-	-586 B	-1419	1054	1	8543	3	N	550	555	1			313
							605	9									
06	11160	X	9063	-0-	-2097 B	-1419	1018	1	7492	3	N	503	538	1			278
							553	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

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	883	X	883	-0-	-0- B	-0-	66	1	595	3	N	202	185	1			224
							222	9									
*06	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	50	1	671	3	N	135	191	1			168
							149	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

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	2634	-0-	-373 B	-0-	2032	3	602	9	N	547	520	1			120
06	2760	X	1734	-0-	-1026 B	-0-	1314	3	420	9	N	382	330	1			172

STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

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	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	698	1	1375	3	N	336	344	1			247
							370	9									
06	1530	N	1028	-0-	-502 B	-0-	690	1	338	9	N	307	381	1			173

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2380	-0-	-1309 B	-0-	506	1	1344	3	N	482	535	1			112
							530	9									
06	3570	X	1954	-0-	-1616 B	-0-	454	1	1024	3	N	433	343	1			202
							476	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

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	2870	-0-	2870 B	37554	147	1	2381	3	N	311	309	1			87
							342	9									
06	0	Z	3177	-0-	3177 B	40731	150	1	2733	3	N	267	176	1			178
							294	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

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	4173	X	4173	-0-	-0- B	-0-	3342	3	831	9	N	755	705	1			232
*06	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	2389	3	724	9	N	658	522	1			368

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

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	1972	-0-	-2771 B	-0-	282	1	1486	3	N	185	145	1			252
							204	9									
06	4590	X	3640	-0-	-950 B	-0-	419	1	2954	3	N	243	360	1			135
							267	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 B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2324	-0-	-528 B	-0-	1729	3	595	9	N	541	359	1			360
06	2760 X	2087	-0-	-673 B	-0-	1542	3	545	9	N	495	595	1			260

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4500 X	3523	-0-	-977 B	-0-	510	1	2739	4	N	249	370	1			113
						274	9									

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	19878 X	4558	-0-	-15320 B	-0-	833	1	3256	4	N	426	373	1			160
						469	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
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	3151	-0-	-724 B	-0-	1071	1	1928	3	N	138					184
						152	9									
06	3540 X	1996	-0-	-1544 B	-0-	836	1	1092	3	N	62	167	1			79
						68	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2403	-0-	-1999 B	-0-	336	1	1929	3	N	125					278
							138	9									
06	4230	X	2104	-0-	-2126 B	-0-	259	1	1727	3	N	107	178	1			207
							118	9									

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

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	2127	-0-	2127 B	33421	1901	3	226	9	N	205	185	1			255
06	0	W	2012	-0-	2012 B	35433	1808	3	204	9	N	185	192	1			248

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

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	4558	-0-	-340 B	-0-	331	1	3253	3	N	885	700	1			262
							974	9									
06	4740	X	4341	-0-	-399 B	-0-	319	1	3122	3	N	818	895	1			185
							900	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

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	2082	-0-	-305 B	-0-	178	1	1336	3	N	516	376	1			433
							568	9									
*06	2200	X	2200	-0-	-0- B	-0-	103	1	1617	3	N	436	561	1			308
							480	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9001	-0-	9001 B	16512	5221	3	3780	9	N	3436	3434	1			345
06	0 W	7922	-0-	7922 B	24434	944	1	4676	3	N	2093	2021	1			417
						2302	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

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	3644	-0-	-882 B	-0-	401	1	2933	3	Y	282	278	1			52
						310	9									
06	4380 X	4242	-0-	-138 B	-0-	539	1	3207	3	Y	451	406	1			97
						496	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

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	764	-0-	-7079 B	-0-	241	1	292	3	N	210	175	1			193
						231	9									
06	6210 X	1237	-0-	-4973 B	-0-	522	1	386	3	N	299	352	1			140
						329	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

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	5546	-0-	-11535 B	-0-	410	1	3874	3	N	1147	1114	1			430
						1262	9									
06	16530 X	3697	-0-	-12833 B	-0-	394	1	2448	3	N	777	889	1			318
						855	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5002	-0-	-1198 B	-0-	834 936	1 9	3232	3	N	851	796	1			147
02	5800	X	4744	-0-	-1056 B	-0-	514 1097	1 9	3133	3	N	997	907	1			237
03	6200	X	4256	-0-	-1944 B	-0-	386 909	1 9	2961	3	N	826	898	1			165
04	6000	X	3840	-0-	-2160 B	-0-	373 900	1 9	2567	3	N	818	733	1			250
*05	6200	X	4495	-0-	-1705 B	-0-	412 987	1 9	3096	3	N	897	724	1			423
06	4920	X	4375	-0-	-545 B	-0-	403 931	1 9	3041	3	N	846	1136	1			133

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1793					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

01	2480	X	1738	-0-	-742 B	-0-	644 495	1 9	599	3	N	450	305	1			281
02	2320	X	1307	-0-	-1013 B	-0-	147 152	1 9	1008	3	N	138	284	1			135
03	2480	X	1241	-0-	-1239 B	-0-	291 264	1 9	686	3	N	240	109	1			266
04	1950	X	493	-0-	-1457 B	-0-	215 254	1 9	24	3	N	231	349	1			148
*05	1736	X	953	-0-	-783 B	-0-	260 237	1 9	456	3	N	215	173	1			190
06	1680	X	954	-0-	-726 B	-0-	223 229	1 9	502	3	N	208	177	1			221

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

01	5445	X	5445	-0-	-0- B	-0-	870 695	1 9	3880	3	N	632	647	1			178
02	4579	X	4579	-0-	-0- B	-0-	510 656	1 9	3413	3	N	596	604	1			170
03	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	493 788	1 9	3902	3	N	716	621	1			265
04	3814	X	3814	-0-	-0- B	-0-	451 549	1 9	2814	3	N	499	549	1			215
*05	4208	X	4208	-0-	-0- B	-0-	447 649	1 9	3112	3	N	590	547	1			258
*06	4758	X	4758	-0-	-0- B	-0-	411 835	1 9	3512	3	N	759	762	1			255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7965	-0-	-1335 B	-0-	634	1	6287	3	N	949	764	1			467
						1044	9									
*06	11331 X	11331	-0-	-0- B	-0-	569	1	9068	3	N	1540	1717	1			290
						1694	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54					N	-0-					81

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

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	1753	-0-	-14708 B	-0-	135	1	1232	3	N	351	541	1			228
						386	9									
06	14400 X	-0-	-0-	-14400 B	-0-					N	-0-					228

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

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	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1361	1	273	9	N	248	178	1			170
*06	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	1273	1	606	3	N	553	541	1			182
						608	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	11155	3	1585	9	N	1441	1319	1			255
*06	13422 X	13422	-0-	-0- B	-0-	12002	3	1420	9	N	1291	1323	1			223

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

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	6380	-0-	-1153 B	-0-	6176	3	204	9	N	185	174	1			208
06	6510 X	6066	-0-	-444 B	-0-	5872	3	194	9	N	176	194	1			190

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

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	1699	-0-	-254 B	-0-	165	1	1134	3	N	364	186	1			250
						400	9									
06	1950 X	1598	-0-	-352 B	-0-	162	1	979	3	N	415	368	1			297
						457	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

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	3047	-0-	-859 B	-0-	392	1	2213	3	N	402	352	1			312
						442	9									
06	3780 X	2992	-0-	-788 B	-0-	396	1	2171	3	N	386	553	1			145
						425	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

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	2175 X	2175	-0-	-0- B	-0-	1945	3	230	9	N	209	189	1			208
*06	2003 X	2003	-0-	-0- B	-0-	1794	3	209	9	N	190	182	1			216

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9300	X	5158	-0-	-4142 B	-0-	3	1	4177	4	N	889	917	1			359
							978	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	311	1	7473	3	N	517	362	1			387
							569	9									
*06	8574	X	8574	-0-	-0- B	-0-	388	1	7604	3	N	529	711	1			205
							582	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
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	8531	-0-	-676 B	-0-	321	1	7719	3	N	446	535	1			103
							491	9									
*06	8344	X	8344	-0-	-0- B	-0-	383	1	7502	3	N	417	358	1			162
							459	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
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	8275	-0-	-219 B	-2001	414	1	7261	3	N	545	542	1			245
							600	9									
06	8220	X	7853	-0-	-367 B	-2001	337	1	6968	3	N	498	565	1			178
							548	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
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	882	X	882	-0-	-0- B	-0-	825	3	57	9	N	52	163	1			112
*06	956	X	956	-0-	-0- B	-0-	900	3	56	9	N	51					163

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
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	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	669	1	2847	3	N	691	736	1			258
							760	9									
06	2820	X	2502	-0-	-318 B	-0-	561	1	1274	3	N	606	532	1			332
							667	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

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									
*06	4950	X	4686	-0-	-264 B	-0-	1200	1	3102	4	N	349	509	1			130
							384	9									

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

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
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

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									
06	2820	X	2484	-0-	-336 B	-0-	510	1	1811	4	N	148					267
							163	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
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	8334	-0-	-1183 B	-0-	646	1	6324	3	N	1240	1258	1			187
							1364	9									
06	9000	X	8066	-0-	-934 B	-0-	593	1	6239	3	N	1122	1076	1			233
							1234	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

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	16606	X	16606	-0-	-0- B	-0-	14993	3	1613	9	N	1466	1476	1			147
*06	14258	X	14258	-0-	-0- B	-0-	2	1	12952	3	N	1185	1125	1			207
							1304	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

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	6606	-0-	-1237 B	-0-	623	1	4722	3	N	1146	937	1			317
							1261	9									
06	6930	X	5169	-0-	-1761 B	-0-	575	1	3432	3	N	1056	1258	1			115
							1162	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

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	6866	-0-	-760 B	-0-	1280	1	5327	3	N	235	188	1			237
							259	9									
06	7680	X	6701	-0-	-979 B	-0-	1320	1	5106	3	N	250	302	1			185
							275	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
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	12734	-0-	-2766 B	-0-	594	1	11185	3	N	868	1090	1			203
							955	9									
06	13110	X	12420	-0-	-690 B	-0-	641	1	10965	3	N	740	768	1			175
							814	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	15109	-0-	-794 B	-0-	1585	1	12759	3	N	695	691	1			229
							765	9									
06	15390	X	13454	-0-	-1936 B	-0-	1501	1	11258	3	N	632	737	1			124
							695	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
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	2578	-0-	-88 B	-0-	527	1	1690	3	N	328	188	1			220
							361	9									
06	2550	X	2520	-0-	-30 B	-0-	510	1	1677	3	N	303	378	1			145
							333	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
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
06	3360	X	2031	-0-	-1329 B	-0-	1948	4	83	9	N	75	193	1			187

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
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	4016	-0-	-510 B	-0-	1227	1	2393	3	N	360	182	1			238
							396	9									
06	4230	X	3560	-0-	-670 B	-0-	1200	1	1994	3	N	333	366	1			205
							366	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3164	X	3164	-0-	-0- B	-0-	1355	1	1726	3	N	75					195
							83	9									
06	3030	X	2953	-0-	-77 B	-0-	1320	1	1552	3	N	74	179	1			90
							81	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3996	-0-	-1274 B	-0-	1217	1	2130	3	N	590	542	1			229
							649	9									
06	4890	X	3594	-0-	-1296 B	-0-	1200	1	1778	3	N	560	538	1			251
							616	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4097	-0-	-367 B	-0-	1364	1	2340	3	N	357	357	1			257
							393	9									
06	4320	X	3808	-0-	-512 B	-0-	1320	1	2123	3	N	332	364	1			225
							365	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
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	3872 X	3872	-0-	-0- B	-0-	467	1	2844	3	N	510	550	1			178
						561	9									
*06	3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	528	1	2896	3	N	487	562	1			103
						536	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

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
06	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

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	1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	186	1	1332	3	N	354	365	1			178
						389	9									
06	1770 X	1359	-0-	-411 B	-0-	166	1	833	3	N	327	187	1			318
						360	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

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
06	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
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
*06	2542 X	2542	-0-	-0- B	-0-	2171	4	371	9	N	337	362	1			267

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

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
*06	3056 X	3056	-0-	-0- B	-0-	2609	4	447	9	N	406	508	1			166

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

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	4934	-0-	-1855 B	-0-	757	1	3337	3	N	764	720	1			152
						840	9									
06	6570 X	4470	-0-	-2100 B	-0-	595	1	3158	3	N	652	541	1			263
						717	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

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									
*06	5206 X	5206	-0-	-0- B	-0-	1141	1	3720	3	N	314	329	1			195
						345	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

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									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					191

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014

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
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
*06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	736	1	28	9	N	25	145	1			121

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12156	X	12156	-0-	-0- B	-0-	464	1	10406	3	N	1169	1303	1			163
							1286	9									
06	14820	X	9625	-0-	-5195 B	-0-	391	1	8153	3	N	983	811	1			335
							1081	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10823	-0-	-2383 B	-0-	494	1	9889	3	N	400	566	1			97
							440	9									
06	11250	X	9563	-0-	-1687 B	-0-	401	1	8753	3	N	372	354	1			115
							409	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4812	-0-	-3310 B	-0-	514	1	3656	3	N	584	539	1			128
							642	9									
06	6900	X	4489	-0-	-2411 B	-0-	392	1	3525	3	N	520	363	1			285
							572	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4695	-0-	-2032 B	-0-	630	1	3883	3	N	165	190	1			173
							182	9									
06	5430	X	4309	-0-	-1121 B	-0-	491	1	3685	3	N	121	181	1			113
							133	9									

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

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	5338	-0-	-180 B	-0-	1362	1	3472	3	N	458	356	1			237
							504	9									
06	4920	X	4522	-0-	-398 B	-0-	1318	1	2768	3	N	396	538	1			95
							436	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
06	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					68

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22108	X	22108	-0-	-0- B	-0-	20584	3	1524	9	N	1385	1273	1			385
*06	18592	X	18592	-0-	-0- B	-0-	17337	3	1255	9	N	1141	1291	1			235

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

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	52	-0-	-227 B	-0-	44	3	8	9	N	7					80
06	330	X	52	-0-	-278 B	-0-	46	3	6	9	N	5					85

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

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	1973	-0-	-2274 B	-0-	1235	1	537	3	N	183	188	1			112
							201	9									
*06	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	1177	1	2991	3	N	310	187	1			235
							341	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

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	6	-0-	-273 B	-0-	6	3			N	-0-					177
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					177

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

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
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	4566	-0-	-1262 B	-0-	356	1	3162	3	N	953	681	1			400
							1048	9									
06	4980	X	4535	-0-	-445 B	-0-	344	1	3217	3	N	885	1060	1			225
							974	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

*07	3689	X	2536	-0-	-1153 B	-0-	711	1	1002	3	N	748	875	1			183
							823	9									
*08	4464	X	3560	-0-	-904 B	-0-	752	1	2012	3	N	724	697	1			210
							796	9									
*09	4500	X	3060	-0-	-1440 B	-0-	712	1	1546	3	N	729	664	1			275
							802	9									
*10	4650	X	2702	-0-	-1948 B	-0-	725	1	1172	3	N	732	712	1			295
							805	9									
*11	4500	X	2429	-0-	-2071 B	-0-	721	1	984	3	N	658	661	1			292
							724	9									
*12	3348	X	3222	-0-	-126 B	-0-	854	1	1532	3	N	760	879	1			173
							836	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	2224	-0-	-1000 B	-0-	808	1	875	3	N	492	521	1			268
							541	9									
*06	2970	X	2769	-0-	-201 B	-0-	910	1	1346	3	N	466	526	1			208
							513	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

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	3827	-0-	-5318 B	-0-	523	1	1551	3	N	1594	1581	1			108
							1753	9									
06	7890	X	4173	-0-	-3717 B	-0-	605	1	1948	3	N	1473	1333	1			248
							1620	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210 X	2039	-0-	-1171 B	-0-	139	1	775	3	N	1023	1035	1	1	8	216
						1125	9									

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

01	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
*06	4707 X	4707	-0-	-0- B	-0-	3942	3	765	9	Y	695	722	1			134

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

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
06	9780 X	7837	-0-	-1943 B	-0-	7746	3	91	9	Y	83	88	1			16

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

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
06	7800 X	6380	-0-	-1420 B	-0-	6140	3	240	9	Y	218	202	1			42

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

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
06	6240 X	4588	-0-	-1652 B	-0-	3966	3	622	9	Y	565	549	2			109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8040	X	6462	-0-	-1578 B	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

01	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-
06	4830	X	4232	-0-	-598 B	-0-	3735	3	497	9	N	452	452	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

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-
06	5130	X	4225	-0-	-905 B	-0-	3159	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

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-
06	6510	X	4504	-0-	-2006 B	-0-	3695	3	809	9	Y	735	735	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

01	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-
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6510 X	5650	-0-	-860 B	-0-	5483 3	167 9	Y	152	152 1		-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

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-
*06	8302 X	8302	-0-	-0- B	-0-	7896 3	406 9	N	369	369 1		-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

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-
06	6030 X	4449	-0-	-1581 B	-0-	3155 3	1294 9	Y	1176	1176 1		-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

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-
06	6900 X	6252	-0-	-648 B	-0-	5980 3	272 9	Y	247	247 1		-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

*07	7874 X	7116	-0-	-758 B	-0-	6910 3	206 9	Y	187	187 1		-0-
*08	7874 X	6712	-0-	-1162 B	-0-	6512 3	200 9	Y	182	182 1		-0-
*09	7470 X	6524	-0-	-946 B	-0-	6328 3	196 9	Y	178	178 1		-0-
*10	7502 X	6586	-0-	-916 B	-0-	6384 3	202 9	Y	184	184 1		-0-
*11	7050 X	6061	-0-	-989 B	-0-	5867 3	194 9	Y	176	176 1		-0-
*12	7130 X	6443	-0-	-687 B	-0-	6233 3	210 9	Y	191	191 1		-0-
*01	6727 X	5974	-0-	-753 B	-0-	5772 3	202 9	Y	184	184 1		-0-
*02	6293 X	5642	-0-	-651 B	-0-	5459 3	183 9	Y	166	166 1		-0-
*03	6572 X	5821	-0-	-751 B	-0-	5627 3	194 9	Y	176	176 1		-0-
*04	6240 X	5519	-0-	-721 B	-0-	5328 3	191 9	Y	174	174 1		-0-
*05	6448 X	5644	-0-	-804 B	-0-	5464 3	180 9	Y	164	164 1		-0-
06	5850 X	5352	-0-	-498 B	-0-	5184 3	168 9	Y	153	153 1		-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

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-
06	7110 X	6077	-0-	-1033 B	-0-	5854 3	223 9	Y	203	203 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7770	X	6304	-0-	-1466 B	-0-	5466	3	838	9	Y	762	762	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

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-
*06	20565	X	20565	-0-	-0- B	-0-	18039	3	2526	9	Y	2296	2296	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

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-
06	4500	X	3766	-0-	-734 B	-0-	3587	3	179	9	N	163	163	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

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-
06	3270	X	3226	-0-	-44 B	-0-	2890	3	336	9	Y	305	305	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

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-
06	9480	X	8747	-0-	-733 B	-0-	8200	3	547	9	Y	497	497	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

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-
06	5910	X	4800	-0-	-1110 B	-0-	3557	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

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-
06	7560	X	5300	-0-	-2260 B	-0-	4020	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6600 X	3051	-0-	-3549 B	-0-	2297	3	754	9	Y	685	685	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

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-
*06	18306 X	18306	-0-	-0- B	-0-	13519	3	4787	9	Y	4352	4352	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

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-
06	2610 X	834	-0-	-1776 B	-0-	758	3	76	9	N	69	69	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

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-
06	2640 X	1454	-0-	-1186 B	-0-	931	3	523	9	Y	475	475	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

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-
06	7650 X	7123	-0-	-527 B	-0-	6743	3	380	9	Y	345	345	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

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-
06	2010 X	1963	-0-	-47 B	-0-	1487	3	476	9	Y	433	433	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

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-
06	4770 X	3677	-0-	-1093 B	-0-	3482	3	195	9	N	177	177	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5970 X	4772	-0-	-1198 B	-0-	4663	3	109	9	N	99	99	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

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-
06	4260 X	3304	-0-	-956 B	-0-	3041	3	263	9	Y	239	239	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

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-
06	12870 X	12126	-0-	-744 B	-0-	10428	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

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-
06	1920 X	1699	-0-	-221 B	-0-	1631	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

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-
06	9720 X	5892	-0-	-3828 B	-0-	5103	3	789	9	Y	717	717	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

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-
06	14700 X	12583	-0-	-2117 B	-0-	10262	3	2321	9	Y	2110	2110	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

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-
06	4410 X	3700	-0-	-710 B	-0-	3639	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4290	X	2961	-0-	-1329 B	-0-	2705	3	256	9	Y	233	233	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

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-
06	11430	X	8974	-0-	-2456 B	-0-	7840	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

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-
06	12420	X	10074	-0-	-2346 B	-0-	7936	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

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-
06	3090	X	2212	-0-	-878 B	-0-	2105	3	107	9	Y	97	97	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

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-
06	4560	X	4132	-0-	-428 B	-0-	3889	3	243	9	Y	221	221	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

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-
06	15360	X	11516	-0-	-3844 B	-0-	9271	3	2245	9	Y	2041	2041	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

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-
06	11520	X	9025	-0-	-2495 B	-0-	8377	3	648	9	Y	589	589	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	7080 X	3687	-0-	-3393 B	-0-	3489 3	198 9	N	180	180 1		-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

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-
06	6210 X	4883	-0-	-1327 B	-0-	4035 3	848 9	Y	771	771 1		-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

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-
06	8700 X	7689	-0-	-1011 B	-0-	6187 3	1502 9	Y	1365	1365 1		-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

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-
06	1830 X	1201	-0-	-629 B	-0-	1193 3	8 9	Y	7	7 1		-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

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-
06	3690 X	3273	-0-	-417 B	-0-	3016 3	257 9	Y	234	234 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

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-
06	3120 X	2079	-0-	-1041 B	-0-	1640 3	439 9	Y	399	399 1		-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

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-
06	11340 X	3221	-0-	-8119 B	-0-	2738 3	483 9	Y	439	439 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	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-
06	4980	X	3806	-0-	-1174 B	-0-	3660	3	146	9	Y	133	133	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

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-
06	3660	X	2823	-0-	-837 B	-0-	2530	3	293	9	Y	266	266	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

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-
06	4230	X	3321	-0-	-909 B	-0-	2860	3	461	9	Y	419	419	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

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-
06	15360	X	13684	-0-	-1676 B	-0-	11615	3	2069	9	Y	1881	1881	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

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-
06	3780	X	3221	-0-	-559 B	-0-	3118	3	103	9	Y	94	94	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

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-
06	3690	X	3127	-0-	-563 B	-0-	3011	3	116	9	Y	105	105	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

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-
06	6450	X	5821	-0-	-629 B	-0-	5592	3	229	9	N	208	208	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4530 X	4093	-0-	-437 B	-0-	4032	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

01	3131 X	2644	-0-	-487 B	-0-	2549	3	11	4	N	76	191	1			102
						84	9									
02	2813 X	2393	-0-	-420 B	-0-	2331	3	8	4	N	49					151
						54	9									
03	2790 X	2431	-0-	-359 B	-0-	2364	3	10	4	N	52					203
						57	9									
04	2580 X	2277	-0-	-303 B	-0-	2203	3	9	4	N	59	193	1			69
						65	9									
05	2666 X	2043	-0-	-623 B	-0-	1982	3	8	4	N	48					117
						53	9									
06	2550 X	2079	-0-	-471 B	-0-	2019	3	10	4	N	45					162
						50	9									

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

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-
06	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	2343	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

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-
06	6480 X	5927	-0-	-553 B	-0-	4560	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

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-
06	15510 X	14002	-0-	-1508 B	-0-	10806	3	3196	9	Y	2905	2905	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

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-
06	11160 X	1311	-0-	-9849 B	-0-	952	3	359	9	Y	326	326	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12150 X	8464	-0-	-3686 B	-0-	7542	3	922	9	Y	838	838	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

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-
06	10260 X	8810	-0-	-1450 B	-0-	7052	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

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-
06	13290 X	10954	-0-	-2336 B	-0-	8457	3	2497	9	Y	2270	2270	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

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-
06	5100 X	4847	-0-	-253 B	-0-	4793	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

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-
06	14400 X	11201	-0-	-3199 B	-0-	8849	3	2352	9	Y	2138	2138	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

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-
06	20250 X	18300	-0-	-1950 B	-0-	14352	3	3948	9	Y	3589	3589	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

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-
06	15810 X	10603	-0-	-5207 B	-0-	9332	3	1271	9	Y	1155	1155	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 #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14730 X	12839	-0-	-1891 B	-0-	10153	3	2686	9	Y	2442	2442	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

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-
06	10980 X	9721	-0-	-1259 B	-0-	9112	3	609	9	Y	554	554	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

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-
06	11550 X	6318	-0-	-5232 B	-0-	5044	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

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-
06	5790 X	4834	-0-	-956 B	-0-	3755	3	1079	9	Y	981	981	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

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-
06	19170 X	17681	-0-	-1489 B	-0-	13884	3	3797	9	Y	3452	3452	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

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-
06	14490 X	11103	-0-	-3387 B	-0-	8741	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

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-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17040	X	13976	-0-	-3064 B	-0-	11589	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

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-
06	5760	X	4919	-0-	-841 B	-0-	4370	3	549	9	Y	499	499	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

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-
06	15930	X	12316	-0-	-3614 B	-0-	10168	3	2148	9	Y	1953	1953	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

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-
06	17460	X	15325	-0-	-2135 B	-0-	12026	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

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-
06	21930	X	18409	-0-	-3521 B	-0-	17232	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

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-
06	17760	X	11225	-0-	-6535 B	-0-	9699	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

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-
06	18210	X	15360	-0-	-2850 B	-0-	13222	3	2138	9	Y	1944	1944	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12090 X	9289	-0-	-2801 B	-0-	8143	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

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-
06	14130 X	8299	-0-	-5831 B	-0-	7273	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

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-
06	11370 X	8908	-0-	-2462 B	-0-	8779	3	129	9	Y	117	117	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

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-
06	24720 X	20691	-0-	-4029 B	-0-	16387	3	4304	9	N	3913	3913	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

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-
06	52380 X	45227	-0-	-7153 B	-0-	37099	3	8128	9	N	7389	7389	1			-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

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-
06	13800 X	11747	-0-	-2053 B	-0-	11343	3	404	9	Y	367	367	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

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-
06	36120 X	30298	-0-	-5822 B	-0-	24931	3	5367	9	N	4879	4879	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 #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19950 X	16993	-0-	-2957 B	-0-	13604	3	3389	9	N	3081	3081	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

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-
06	23610 X	19492	-0-	-4118 B	-0-	14987	3	4505	9	N	4095	4095	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

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-
06	27840 X	20275	-0-	-7565 B	-0-	16372	3	3903	9	N	3548	3548	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

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-
06	20370 X	14278	-0-	-6092 B	-0-	11316	3	2962	9	N	2693	2693	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

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-
06	24210 X	17595	-0-	-6615 B	-0-	14228	3	3367	9	N	3061	3061	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

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-
06	23910 X	18498	-0-	-5412 B	-0-	14598	3	3900	9	N	3545	3545	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

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-
06	17100 X	13089	-0-	-4011 B	-0-	12099	3	990	9	N	900	900	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11640 X	9109	-0-	-2531 B	-0-	7849	3	1260	9	N	1145	1145	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

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-
06	25890 X	21745	-0-	-4145 B	-0-	19733	3	2012	9	N	1829	1829	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

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-
06	20100 X	15041	-0-	-5059 B	-0-	13454	3	1587	9	N	1443	1443	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

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-
06	20160 X	16822	-0-	-3338 B	-0-	14326	3	2496	9	N	2269	2269	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

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-
06	14280 X	10928	-0-	-3352 B	-0-	8802	3	2126	9	Y	1933	1933	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18410

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-
06	20460 X	16175	-0-	-4285 B	-0-	13488	3	2687	9	N	2443	2443	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

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-
06	9330 X	6902	-0-	-2428 B	-0-	5337	3	1565	9	N	1423	1423	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 #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7530 X	5565	-0-	-1965 B	-0-	4429	3	1136	9	N	1033	1033	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

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-
06	17040 X	11023	-0-	-6017 B	-0-	8934	3	2089	9	N	1899	1899	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

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-
06	10590 X	8032	-0-	-2558 B	-0-	6731	3	1301	9	N	1183	1183	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

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-
06	9840 X	7528	-0-	-2312 B	-0-	6194	3	1334	9	N	1213	1213	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

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-
06	11670 X	8214	-0-	-3456 B	-0-	6729	3	1485	9	N	1350	1350	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

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-
06	15780 X	11186	-0-	-4594 B	-0-	8993	3	2193	9	N	1994	1994	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

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-
06	20970 X	12509	-0-	-8461 B	-0-	10477	3	2032	9	N	1847	1847	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 #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823 X	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-
06	18510 X	15629	-0-	-2881 B	-0-	12414	3	3215	9	Y	2923	2923	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

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-
06	33090 X	26583	-0-	-6507 B	-0-	21196	3	5387	9	Y	4897	4897	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

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-
06	16290 X	12627	-0-	-3663 B	-0-	10810	3	1817	9	Y	1652	1652	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

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-
06	20940 X	14346	-0-	-6594 B	-0-	12359	3	1987	9	Y	1806	1806	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

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-
06	25740 X	20982	-0-	-4758 B	-0-	16567	3	4415	9	Y	4014	4014	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

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-
06	37980 X	32120	-0-	-5860 B	-0-	25143	3	6977	9	Y	6343	6343	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

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-
06	31440 X	22339	-0-	-9101 B	-0-	17557	3	4782	9	Y	4347	4347	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	31920 X	26757	-0-	-5163 B	-0-	20770	3	5987	9	Y	5443	5443	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

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-
*06	14931 X	14931	-0-	-0- B	-0-	11809	3	3122	9	Y	2838	2838	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

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-
*06	15072 X	15072	-0-	-0- B	-0-	12711	3	2361	9	Y	2146	2146	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

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-
06	42750 X	38445	-0-	-4305 B	-0-	32625	3	5820	9	N	5291	5291	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

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-
06	25950 X	17174	-0-	-8776 B	-0-	14828	3	2346	9	Y	2133	2133	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

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-
06	51450 X	36317	-0-	-15133 B	-0-	30616	3	5701	9	N	5183	5183	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

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-
06	50460 X	46704	-0-	-3756 B	-0-	39433	3	7271	9	N	6610	6610	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	23850 X	18523	-0-	-5327 B	-0-	15931	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

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-
06	13890 X	9787	-0-	-4103 B	-0-	8316	3	1471	9	Y	1337	1337	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

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-
06	47220 X	47204	-0-	-16 B	-0-	40209	3	6995	9	N	6359	6359	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

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-
*06	55446 X	55446	-0-	-0- B	-0-	46804	3	8642	9	N	7856	7856	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

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-
06	45630 X	31955	-0-	-13675 B	-0-	25516	3	6439	9	N	5854	5854	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

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-
06	42270 X	27179	-0-	-15091 B	-0-	21547	3	5632	9	N	5120	5120	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

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-
06	21570 X	16646	-0-	-4924 B	-0-	14396	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	54450 X	29433	-0-	-25017 B	-0-	24045	3	5388	9	Y	4898	4898	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

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-
06	42390 X	22252	-0-	-20138 B	-0-	18462	3	3790	9	Y	3445	3445	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

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-
06	19410 X	13666	-0-	-5744 B	-0-	11357	3	2309	9	Y	2099	2099	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

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-
06	6000 X	4212	-0-	-1788 B	-0-	3348	3	864	9	Y	785	785	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

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-
06	22380 X	17995	-0-	-4385 B	-0-	15095	3	2900	9	Y	2636	2636	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

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-
06	53070 X	41329	-0-	-11741 B	-0-	33178	3	8151	9	Y	7410	7405	1	5	8	-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13511 - 18840

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-
06	28230 X	16843	-0-	-11387 B	-0-	14078	3	2765	9	Y	2514	2514	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 #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	29430 X	18048	-0-	-11382 B	-0-	15398	3	2650	9	Y	2409	2409	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

*07	74989 X	67111	-0-	-7878 B	-0-	53998	3	13113	9	Y	11921	11921	1			-0-
*08	74989 X	61061	-0-	-13928 B	-0-	49212	3	11849	9	Y	10772	10772	1			-0-
*09	50439 X	50439	-0-	-0- B	-0-	40549	3	9890	9	Y	8991	8991	1			-0-
*10	74989 X	38982	-0-	-36007 B	-0-	31218	3	7764	9	Y	7058	7058	1			-0-
*11	72570 X	42546	-0-	-30024 B	-0-	34166	3	8380	9	Y	7618	7618	1			-0-
*12	67115 X	42732	-0-	-24383 B	-0-	34849	3	7883	9	Y	7166	7166	1			-0-
*01	61070 X	36632	-0-	-24438 B	-0-	29955	3	6677	9	Y	6070	6070	1			-0-
*02	48749 X	32634	-0-	-16115 B	-0-	26805	3	5829	9	Y	5299	5299	1			-0-
*03	43958 X	31298	-0-	-12660 B	-0-	25799	3	5499	9	Y	4999	4999	1			-0-
*04	42540 X	27838	-0-	-14702 B	-0-	23024	3	4814	9	Y	4376	4376	1			-0-
*05	42718 X	25645	-0-	-17073 B	-0-	21259	3	4386	9	Y	3987	3987	1			-0-
06	35460 X	23312	-0-	-12148 B	-0-	19382	3	3930	9	Y	3573	3573	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

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-
06	23310 X	14887	-0-	-8423 B	-0-	12367	3	2520	9	Y	2291	2291	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

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-
06	49770 X	36921	-0-	-12849 B	-0-	30126	3	6795	9	Y	6177	6177	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

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-
06	64620 X	47246	-0-	-17374 B	-0-	39531	3	7715	9	Y	7014	7014	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

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-
06	50670 X	28461	-0-	-22209 B	-0-	22150	3	6311	9	Y	5737	5737	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 #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 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
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-
06	20940 X	16201	-0-	-4739 B	-0-	12974	3	3227	9	Y	2934	2934	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

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-
06	26850 X	16974	-0-	-9876 B	-0-	13852	3	3122	9	Y	2838	2838	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

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-
06	22230 X	15538	-0-	-6692 B	-0-	12934	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

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-
06	27960 X	19911	-0-	-8049 B	-0-	15807	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

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-
06	55140 X	34902	-0-	-20238 B	-0-	28386	3	6516	9	Y	5924	5924	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

*07	0	108018	-0-	108018 B	361276	83028	3	24990	9	Y	22718	22717	1	1	8	-0-
*08	0	92250	-0-	92250 B	453526	70716	3	21534	9	Y	19576	19576	1			-0-
*09	0	75665	-0-	75665 B	529191	57768	3	17897	9	Y	16270	16270	1			-0-
*10	0	59090	-0-	59090 B	588281	44755	3	14335	9	Y	13032	13032	1			-0-
*11	652131 X	63850	-0-	-588281 B	-0-	48667	3	15183	9	Y	13803	13803	1			-0-
*12	134881 X	60335	-0-	-74546 B	-0-	46204	3	14131	9	Y	12846	12846	1			-0-
*01	134881 X	51142	-0-	-83739 B	-0-	39249	3	11893	9	Y	10812	10812	1			-0-
*02	126179 X	40890	-0-	-85289 B	-0-	31428	3	9462	9	Y	8602	8602	1			-0-
*03	134881 X	35109	-0-	-99772 B	-0-	27125	3	7984	9	Y	7258	7258	1			-0-
*04	63840 X	42495	-0-	-21345 B	-0-	32913	3	9582	9	Y	8711	8711	1			-0-
*05	60326 X	40554	-0-	-19772 B	-0-	31466	3	9088	9	Y	8262	8262	1			-0-
06	49500 X	35499	-0-	-14001 B	-0-	27646	3	7853	9	Y	7139	7139	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 #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	53850	X	41120	-0-	-12730 B	-0-	31652	3	9468	9	Y	8607	8607	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

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-
06	46770	X	29451	-0-	-17319 B	-0-	23525	3	5926	9	Y	5387	5386	1	1	8	-0-

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

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-
06	43110	X	27453	-0-	-15657 B	-0-	21929	3	5524	9	N	5022	5022	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

*07	89001	X	51477	-0-	-37524 B	-0-	41533	3	9944	9	Y	9040	9040	1			-0-
*08	89001	X	46332	-0-	-42669 B	-0-	37462	3	8870	9	Y	8064	8064	1			-0-
*09	86130	X	35860	-0-	-50270 B	-0-	28922	3	6938	9	Y	6307	6307	1			-0-
*10	89001	X	26457	-0-	-62544 B	-0-	21537	3	4920	9	Y	4473	4473	1			-0-
*11	86130	X	35987	-0-	-50143 B	-0-	29463	3	6524	9	Y	5931	5931	1			-0-
*12	89001	X	32420	-0-	-56581 B	-0-	26719	3	5701	9	Y	5183	5183	1			-0-
*01	89001	X	25927	-0-	-63074 B	-0-	21485	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
*02	83259	X	24986	-0-	-58273 B	-0-	20843	3	4143	9	Y	3766	3766	1			-0-
*03	37200	X	24311	-0-	-12889 B	-0-	20418	3	3893	9	Y	3539	3539	1			-0-
*04	36000	X	21259	-0-	-14741 B	-0-	17867	3	3392	9	Y	3084	3084	1			-0-
*05	32426	X	19215	-0-	-13211 B	-0-	16132	3	3083	9	Y	2803	2803	1			-0-
06	25860	X	14575	-0-	-11285 B	-0-	12218	3	2357	9	Y	2143	2143	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

*07	0		117218	-0-	117218 B	221094	94697	3	22521	9	Y	20474	20474	1			-0-
*08	0		104354	-0-	104354 B	325448	84779	3	19575	9	Y	17795	17795	1			-0-
*09	0		48494	-0-	48494 B	373942	39086	3	9408	9	Y	8553	8553	1			-0-
*10	0		96564	-0-	96564 B	470506	78317	3	18247	9	Y	16588	16588	1			-0-
*11	0		85984	-0-	85984 B	556490	69965	3	16019	9	Y	14563	14563	1			-0-
*12	0		79041	-0-	79041 B	635531	64249	3	14792	9	Y	13447	13447	1			-0-
*01	705422	X	69891	-0-	-635531 B	-0-	56828	3	13063	9	Y	11875	11875	1			-0-
*02	97962	X	61858	-0-	-36104 B	-0-	50627	3	11231	9	Y	10210	10210	1			-0-
*03	104718	X	53716	-0-	-51002 B	-0-	44013	3	9703	9	Y	8821	8821	1			-0-
*04	101340	X	53663	-0-	-47677 B	-0-	44664	3	8999	9	Y	8181	8181	1			-0-
*05	104718	X	49857	-0-	-54861 B	-0-	41680	3	8177	9	Y	7434	7434	1			-0-
*06	101340	X	44059	-0-	-57281 B	-0-	36963	3	7096	9	Y	6451	6451	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		115987	-0-	115987 B	209136	92976	3	23011	9	Y	20919	20919	1			-0-
*08	0		108419	-0-	108419 B	317555	87605	3	20814	9	Y	18922	18922	1			-0-
*09	0		57869	-0-	57869 B	375424	46463	3	11406	9	Y	10369	10369	1			-0-
*10	0		95113	-0-	95113 B	470537	76938	3	18175	9	Y	16523	16523	1			-0-
*11	0		76372	-0-	76372 B	546909	61797	3	14575	9	Y	13250	13250	1			-0-
*12	0		67513	-0-	67513 B	614422	54622	3	12891	9	Y	11719	11719	1			-0-
*01	671828	X	57406	-0-	-614422 B	-0-	46515	3	10891	9	Y	9901	9901	1			-0-
*02	100833	X	41514	-0-	-59319 B	-0-	33640	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
*03	107787	X	54822	-0-	-52965 B	-0-	45020	3	9802	9	Y	8911	8911	1			-0-
*04	104310	X	46245	-0-	-58065 B	-0-	38141	3	8104	9	Y	7367	7367	1			-0-
*05	107787	X	42747	-0-	-65040 B	-0-	35466	3	7281	9	Y	6619	6619	1			-0-
*06	104310	X	37532	-0-	-66778 B	-0-	31404	3	6128	9	Y	5571	5571	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

*08	0		25966	-0-	25966 B	25966	22553	3	3413	9	Y	3103	3103	1			-0-
*09	0		98368	-0-	98368 B	124334	85996	3	12372	9	Y	11247	11247	1			-0-
*10	0		76905	-0-	76905 B	201239	66741	3	10164	9	Y	9240	9240	1			-0-
*11	0		63907	-0-	63907 B	265146	55308	3	8599	9	Y	7817	7817	1			-0-
*12	0		56911	-0-	56911 B	322057	49374	3	7537	9	Y	6852	6852	1			-0-
*01	368969	X	46912	-0-	-322057 B	-0-	40612	3	6300	9	Y	5727	5727	1			-0-
*02	67135	X	40094	-0-	-27041 B	-0-	34835	3	5259	9	Y	4781	4781	1			-0-
*03	71765	X	38159	-0-	-33606 B	-0-	33331	3	4828	9	Y	4389	4389	1			-0-
*04	69450	X	34230	-0-	-35220 B	-0-	29991	3	4239	9	Y	3854	3854	1			-0-
*05	71765	X	32044	-0-	-39721 B	-0-	28053	3	3991	9	Y	3628	3628	1			-0-
06	69450	X	28161	-0-	-41289 B	-0-	24736	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

*07	0		121778	-0-	121778 B	216732	97741	3	24037	9	Y	21852	21852	1			-0-
*08	0		104373	-0-	104373 B	321105	84182	3	20191	9	Y	18355	18355	1			-0-
*09	0		58589	-0-	58589 B	379694	47267	3	11322	9	Y	10293	10293	1			-0-
*10	0		82772	-0-	82772 B	462466	65840	3	16932	9	Y	15393	15393	1			-0-
*11	0		67537	-0-	67537 B	530003	53583	3	13954	9	Y	12685	12685	1			-0-
*12	0		61474	-0-	61474 B	591477	49322	3	12152	9	Y	11047	11047	1			-0-
*01	644278	X	52801	-0-	-591477 B	-0-	42858	3	9943	9	Y	9039	9039	1			-0-
*02	94134	X	41706	-0-	-52428 B	-0-	34049	3	7657	9	Y	6961	6960	1	1	8	-0-
*03	100626	X	47791	-0-	-52835 B	-0-	39859	3	7932	9	Y	7211	7211	1			-0-
*04	97380	X	40090	-0-	-57290 B	-0-	33829	3	6261	9	Y	5692	5692	1			-0-
*05	100626	X	37391	-0-	-63235 B	-0-	31712	3	5679	9	Y	5163	5163	1			-0-
*06	97380	X	32869	-0-	-64511 B	-0-	28040	3	4829	9	Y	4390	4390	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

*07	0		111275	-0-	111275 B	111275	96582	3	14693	9	Y	13357	13357	1			-0-
*08	0		122041	-0-	122041 B	233316	107422	3	14619	9	Y	13290	13290	1			-0-
*09	0		85394	-0-	85394 B	318710	75373	3	10021	9	Y	9110	9110	1			-0-
*10	0		71629	-0-	71629 B	390339	63428	3	8201	9	Y	7455	7455	1			-0-
*11	0		55204	-0-	55204 B	445543	49004	3	6200	9	Y	5636	5636	1			-0-
*12	494719	X	49176	-0-	-445543 B	-0-	43753	3	5423	9	Y	4930	4930	1			-0-
*01	124465	X	39989	-0-	-84476 B	-0-	35583	3	4406	9	Y	4005	4005	1			-0-
*02	116435	X	36373	-0-	-80062 B	-0-	32612	3	3761	9	Y	3419	3419	1			-0-
*03	124465	X	33992	-0-	-90473 B	-0-	30655	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
*04	120450	X	29173	-0-	-91277 B	-0-	26326	3	2847	9	Y	2588	2588	1			-0-
*05	124465	X	27374	-0-	-97091 B	-0-	24793	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-
06	120450	X	24249	-0-	-96201 B	-0-	22059	3	2190	9	Y	1991	1991	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		37432	-0-	37432	B	37432	32148	3	5284	9	Y	4804	4804	1			-0-
*09	0		124744	-0-	124744	B	162176	110070	3	14674	9	Y	13340	13340	1			-0-
*10	0		98353	-0-	98353	B	260529	87434	3	10919	9	Y	9926	9926	1			-0-
*11	0		94313	-0-	94313	B	354842	84477	3	9836	9	Y	8942	8942	1			-0-
*12	0		88078	-0-	88078	B	442920	78964	3	9114	9	Y	8285	8285	1			-0-
*01	514996	X	72076	-0-	-442920	B	-0-	64495	3	7581	9	Y	6892	6892	1			-0-
*02	101210	X	68997	-0-	-32213	B	-0-	61741	3	7256	9	Y	6596	6596	1			-0-
*03	108190	X	66742	-0-	-41448	B	-0-	59641	3	7101	9	Y	6455	6455	1			-0-
*04	104700	X	58376	-0-	-46324	B	-0-	52368	3	6008	9	Y	5462	5462	1			-0-
*05	108190	X	58768	-0-	-49422	B	-0-	52626	3	6142	9	Y	5584	5583	1	1	8	-0-
06	104700	X	52878	-0-	-51822	B	-0-	47212	3	5666	9	Y	5151	5151	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		30048	-0-	30048	B	30048	26051	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
*09	0		109544	-0-	109544	B	139592	96743	3	12801	9	Y	11637	11637	1			-0-
*10	0		85000	-0-	85000	B	224592	75277	3	9723	9	Y	8839	8839	1			-0-
*11	0		74197	-0-	74197	B	298789	65815	3	8382	9	Y	7620	7620	1			-0-
*12	0		64005	-0-	64005	B	362794	56822	3	7183	9	Y	6530	6530	1			-0-
*01	425796	X	63002	-0-	-362794	B	-0-	55871	3	7131	9	Y	6483	6483	1			-0-
*02	74936	X	54650	-0-	-20286	B	-0-	48582	3	6068	9	Y	5516	5516	1			-0-
*03	80104	X	53315	-0-	-26789	B	-0-	47517	3	5798	9	Y	5271	5271	1			-0-
*04	77520	X	47792	-0-	-29728	B	-0-	42682	3	5110	9	Y	4645	4645	1			-0-
*05	80104	X	52490	-0-	-27614	B	-0-	47115	3	5375	9	Y	4886	4886	1			-0-
06	77520	X	45243	-0-	-32277	B	-0-	40682	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		98492	-0-	98492	B	98492	84747	3	13745	9	Y	12495	12495	1			-0-
*08	0		109472	-0-	109472	B	207964	95115	3	14357	9	Y	13052	13052	1			-0-
*09	0		69724	-0-	69724	B	277688	60233	3	9491	9	Y	8628	8628	1			-0-
*10	0		55933	-0-	55933	B	333621	48284	3	7649	9	Y	6954	6954	1			-0-
*11	0		43325	-0-	43325	B	376946	37489	3	5836	9	Y	5305	5305	1			-0-
*12	0		41100	-0-	41100	B	418046	36010	3	5090	9	Y	4627	4627	1			-0-
*01	450627	X	32581	-0-	-418046	B	-0-	28442	3	4139	9	Y	3763	3763	1			-0-
*02	96512	X	36502	-0-	-60010	B	-0-	32253	3	4249	9	Y	3863	3863	1			-0-
*03	103168	X	33153	-0-	-70015	B	-0-	29586	3	3567	9	Y	3243	3243	1			-0-
*04	99840	X	27201	-0-	-72639	B	-0-	24363	3	2838	9	Y	2580	2580	1			-0-
05	103168	X	24574	-0-	-78594	B	-0-	22035	3	2539	9	Y	2308	2308	1			-0-
06	99840	X	20762	-0-	-79078	B	-0-	18662	3	2100	9	Y	1909	1909	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		36197	-0-	36197	B	36197	31123	3	5074	9	Y	4613	4613	1			-0-
*09	0		123960	-0-	123960	B	160157	109077	3	14883	9	Y	13530	13530	1			-0-
*10	0		91417	-0-	91417	B	251574	80256	3	11161	9	Y	10146	10146	1			-0-
*11	0		78654	-0-	78654	B	330228	69290	3	9364	9	Y	8513	8513	1			-0-
*12	0		73816	-0-	73816	B	404044	65026	3	8790	9	Y	7991	7991	1			-0-
*01	466162	X	62118	-0-	-404044	B	-0-	54020	3	8098	9	Y	7362	7362	1			-0-
*02	100253	X	59595	-0-	-40658	B	-0-	52485	3	7110	9	Y	6464	6464	1			-0-
*03	107167	X	59450	-0-	-47717	B	-0-	52301	3	7149	9	Y	6499	6499	1			-0-
*04	103710	X	35764	-0-	-67946	B	-0-	31453	3	4311	9	Y	3919	3919	1			-0-
05	107167	X	49967	-0-	-57200	B	-0-	44106	3	5861	9	Y	5328	5328	1			-0-
06	103710	X	43504	-0-	-60206	B	-0-	38437	3	5067	9	Y	4606	4606	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 #: 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
*07	0		102842	-0-	102842 B	102842	87586	3	15256	9	Y	13869	13868	1	1	8	-0-
*08	0		113914	-0-	113914 B	216756	97863	3	16051	9	Y	14592	14592	1			-0-
*09	0		90657	-0-	90657 B	307413	77963	3	12694	9	Y	11540	11540	1			-0-
*10	0		85025	-0-	85025 B	392438	73241	3	11784	9	Y	10713	10713	1			-0-
*11	0		69147	-0-	69147 B	461585	59580	3	9567	9	Y	8697	8697	1			-0-
*12	0		59878	-0-	59878 B	521463	51609	3	8269	9	Y	7517	7517	1			-0-
*01	571708	X	50245	-0-	-521463 B	-0-	43476	3	6769	9	Y	6154	6154	1			-0-
*02	96570	X	43215	-0-	-53355 B	-0-	37416	3	5799	9	Y	5272	5272	1			-0-
*03	103230	X	40450	-0-	-62780 B	-0-	35012	3	5438	9	Y	4944	4944	1			-0-
*04	99900	X	36264	-0-	-63636 B	-0-	31539	3	4725	9	Y	4295	4295	1			-0-
05	103230	X	34700	-0-	-68530 B	-0-	30285	3	4415	9	Y	4014	4014	1			-0-
06	99900	X	31466	-0-	-68434 B	-0-	27564	3	3902	9	Y	3547	3547	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

*08	0		23091	-0-	23091 B	23091	19792	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-
*09	0		110733	-0-	110733 B	133824	97977	3	12756	9	Y	11596	11596	1			-0-
*10	0		81107	-0-	81107 B	214931	72228	3	8879	9	Y	8072	8072	1			-0-
*11	0		67723	-0-	67723 B	282654	60464	3	7259	9	Y	6599	6599	1			-0-
*12	0		61603	-0-	61603 B	344257	55028	3	6575	9	Y	5977	5977	1			-0-
*01	0		55263	-0-	55263 B	399520	49229	3	6034	9	Y	5485	5485	1			-0-
*02	0		48139	-0-	48139 B	447659	42892	3	5247	9	Y	4770	4770	1			-0-
*03	0		37893	-0-	37893 B	485552	33886	3	4007	9	Y	3643	3643	1			-0-
*04	0		46093	-0-	46093 B	531645	41563	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
*05	570500	X	38855	-0-	-531645 B	-0-	34904	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
06	105630	X	32814	-0-	-72816 B	-0-	29593	3	3221	9	Y	2928	2928	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

*08	0		23597	-0-	23597 B	23597	20709	3	2888	9	Y	2625	2625	1			-0-
*09	0		107195	-0-	107195 B	130792	96187	3	11008	9	Y	10007	10007	1			-0-
*10	0		86217	-0-	86217 B	217009	77876	3	8341	9	Y	7583	7583	1			-0-
*11	0		81497	-0-	81497 B	298506	73804	3	7693	9	Y	6994	6994	1			-0-
*12	0		76602	-0-	76602 B	375108	69195	3	7407	9	Y	6734	6734	1			-0-
*01	0		68842	-0-	68842 B	443950	61982	3	6860	9	Y	6236	6236	1			-0-
*02	0		58618	-0-	58618 B	502568	52625	3	5993	9	Y	5448	5448	1			-0-
*03	0		55039	-0-	55039 B	557607	49590	3	5449	9	Y	4954	4954	1			-0-
*04	0		51811	-0-	51811 B	609418	47537	3	4274	9	Y	3885	3885	1			-0-
*05	653048	X	43630	-0-	-609418 B	-0-	40125	3	3505	9	Y	3186	3186	1			-0-
06	94140	X	37283	-0-	-56857 B	-0-	34498	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

*08	0		23911	-0-	23911 B	23911	20322	3	3589	9	Y	3263	3263	1			-0-
*09	0		126276	-0-	126276 B	150187	111374	3	14902	9	Y	13547	13547	1			-0-
*10	0		91993	-0-	91993 B	242180	81528	3	10465	9	Y	9514	9514	1			-0-
*11	0		79033	-0-	79033 B	321213	70016	3	9017	9	Y	8197	8197	1			-0-
*12	0		76272	-0-	76272 B	397485	67836	3	8436	9	Y	7669	7669	1			-0-
*01	0		69171	-0-	69171 B	466656	61497	3	7674	9	Y	6976	6976	1			-0-
*02	0		59919	-0-	59919 B	526575	53206	3	6713	9	Y	6103	6103	1			-0-
*03	0		52918	-0-	52918 B	579493	46887	3	6031	9	Y	5483	5483	1			-0-
*04	0		32150	-0-	32150 B	611643	28422	3	3728	9	Y	3389	3389	1			-0-
*05	661109	X	49466	-0-	-611643 B	-0-	43920	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-
06	90930	X	43070	-0-	-47860 B	-0-	38308	3	4762	9	Y	4329	4329	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 #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		93745	-0-	93745	B	284122	72239	3	21506	9	Y	19551	19551	1			-0-
*08	0		84647	-0-	84647	B	368769	65549	3	19098	9	Y	17362	17362	1			-0-
*09	0		72038	-0-	72038	B	440807	55534	3	16504	9	Y	15004	15004	1			-0-
*10	0		68766	-0-	68766	B	509573	53049	3	15717	9	Y	14288	14288	1			-0-
*11	568381	X	58808	-0-	-509573	B	-0-	45355	3	13453	9	Y	12230	12230	1			-0-
*12	62124	X	55005	-0-	-7119	B	-0-	42330	3	12675	9	Y	11523	11523	1			-0-
*01	62124	X	49413	-0-	-12711	B	-0-	38343	3	11070	9	Y	10064	10064	1			-0-
*02	58116	X	37945	-0-	-20171	B	-0-	29618	3	8327	9	Y	7570	7569	1	1	8	-0-
*03	62124	X	38937	-0-	-23187	B	-0-	30630	3	8307	9	Y	7552	7552	1			-0-
*04	60120	X	35954	-0-	-24166	B	-0-	28547	3	7407	9	Y	6734	6734	1			-0-
*05	62124	X	32067	-0-	-30057	B	-0-	25342	3	6725	9	Y	6114	6114	1			-0-
06	60120	X	33640	-0-	-26480	B	-0-	27053	3	6587	9	Y	5988	5988	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

*07	0		102512	-0-	102512	B	312632	77600	3	24912	9	Y	22647	22647	1			-0-
*08	0		92565	-0-	92565	B	405197	70140	3	22425	9	Y	20386	20386	1			-0-
*09	0		77122	-0-	77122	B	482319	57952	3	19170	9	Y	17427	17427	1			-0-
*10	0		67819	-0-	67819	B	550138	50803	3	17016	9	Y	15469	15469	1			-0-
*11	611597	X	61459	-0-	-550138	B	-0-	45892	3	15567	9	Y	14152	14152	1			-0-
*12	68634	X	62235	-0-	-6399	B	-0-	47230	3	15005	9	Y	13641	13641	1			-0-
*01	68634	X	54970	-0-	-13664	B	-0-	41700	3	13270	9	Y	12064	12064	1			-0-
*02	64206	X	43165	-0-	-21041	B	-0-	33157	3	10008	9	Y	9098	9098	1			-0-
*03	68634	X	49242	-0-	-19392	B	-0-	38176	3	11066	9	Y	10060	10060	1			-0-
*04	66420	X	43935	-0-	-22485	B	-0-	34094	3	9841	9	Y	8946	8946	1			-0-
05	68634	X	41718	-0-	-26916	B	-0-	32646	3	9072	9	Y	8247	8247	1			-0-
06	66420	X	38135	-0-	-28285	B	-0-	29978	3	8157	9	Y	7415	7415	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

*07	0		95027	-0-	95027	B	214058	68999	3	26028	9	Y	23662	23662	1			-0-
*08	0		83523	-0-	83523	B	297581	61916	3	21607	9	Y	19643	19643	1			-0-
*09	0		55185	-0-	55185	B	352766	41877	3	13308	9	Y	12098	12098	1			-0-
*10	0		42164	-0-	42164	B	394930	31930	3	10234	9	Y	9304	9304	1			-0-
*11	0		67347	-0-	67347	B	462277	50775	3	16572	9	Y	15065	15065	1			-0-
*12	526222	X	63945	-0-	-462277	B	-0-	48544	3	15401	9	Y	14001	14001	1			-0-
*01	72044	X	48197	-0-	-23847	B	-0-	36512	3	11685	9	Y	10623	10623	1			-0-
*02	67396	X	42100	-0-	-25296	B	-0-	32056	3	10044	9	Y	9131	9131	1			-0-
*03	72044	X	44945	-0-	-27099	B	-0-	34372	3	10573	9	Y	9612	9612	1			-0-
*04	69720	X	41944	-0-	-27776	B	-0-	32464	3	9480	9	Y	8618	8618	1			-0-
*05	72044	X	44996	-0-	-27048	B	-0-	35346	3	9650	9	Y	8773	8773	1			-0-
*06	69720	X	39058	-0-	-30662	B	-0-	30926	3	8132	9	Y	7393	7393	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

*07	0		99254	-0-	99254	B	221875	72295	3	26959	9	Y	24508	24508	1			-0-
*08	0		89089	-0-	89089	B	310964	65531	3	23558	9	Y	21416	21416	1			-0-
*09	0		56206	-0-	56206	B	367170	41753	3	14453	9	Y	13139	13139	1			-0-
*10	0		51958	-0-	51958	B	419128	37964	3	13994	9	Y	12722	12722	1			-0-
*11	0		78164	-0-	78164	B	497292	58510	3	19654	9	Y	17867	17867	1			-0-
*12	559772	X	62480	-0-	-497292	B	-0-	46512	3	15968	9	Y	14516	14516	1			-0-
*01	77221	X	51014	-0-	-26207	B	-0-	37720	3	13294	9	Y	12085	12085	1			-0-
*02	72239	X	50647	-0-	-21592	B	-0-	37671	3	12976	9	Y	11796	11796	1			-0-
*03	77221	X	44878	-0-	-32343	B	-0-	33490	3	11388	9	Y	10353	10353	1			-0-
*04	74730	X	45113	-0-	-29617	B	-0-	34109	3	11004	9	Y	10004	10004	1			-0-
*05	77221	X	49266	-0-	-27955	B	-0-	37958	3	11308	9	Y	10280	10280	1			-0-
*06	74730	X	42548	-0-	-32182	B	-0-	33139	3	9409	9	Y	8554	8554	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		33434	-0-	33434 B	33434	29236	3	4198	9	Y	3816	3816	1			-0-
*10	0		126568	-0-	126568 B	160002	111376	3	15192	9	Y	13811	13811	1			-0-
*11	0		101737	-0-	101737 B	261739	89783	3	11954	9	Y	10867	10867	1			-0-
*12	0		90355	-0-	90355 B	352094	79748	3	10607	9	Y	9643	9643	1			-0-
*01	0		75425	-0-	75425 B	427519	66539	3	8886	9	Y	8078	8078	1			-0-
*02	0		59111	-0-	59111 B	486630	52042	3	7069	9	Y	6426	6426	1			-0-
*03	0		47588	-0-	47588 B	534218	42051	3	5537	9	Y	5034	5032	1	2	8	-0-
*04	0		46027	-0-	46027 B	580245	40835	3	5192	9	Y	4720	4720	1			-0-
05	0		41624	-0-	41624 B	621869	37006	3	4618	9	Y	4198	4198	1			-0-
06	0		35789	-0-	35789 B	657658	31893	3	3896	9	Y	3542	3542	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		30598	-0-	30598 B	30598	26620	3	3978	9	Y	3616	3616	1			-0-
*10	0		93363	-0-	93363 B	123961	81679	3	11684	9	Y	10622	10622	1			-0-
*11	0		79905	-0-	79905 B	203866	71116	3	8789	9	Y	7990	7990	1			-0-
*12	0		87114	-0-	87114 B	290980	78082	3	9032	9	Y	8211	8202	1	9	8	-0-
*01	0		74415	-0-	74415 B	365395	66749	3	7666	9	Y	6969	6969	1			-0-
*02	0		57284	-0-	57284 B	422679	51255	3	6029	9	Y	5481	5481	1			-0-
*03	0		49612	-0-	49612 B	472291	44535	3	5077	9	Y	4615	4614	1	1	8	-0-
*04	0		48983	-0-	48983 B	521274	44123	3	4860	9	Y	4418	4418	1			-0-
05	0		44559	-0-	44559 B	565833	40211	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-
06	0		38617	-0-	38617 B	604450	34966	3	3651	9	Y	3319	3309	1	10	8	-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		28224	-0-	28224 B	28224	24859	3	3365	9	Y	3059	3059	1			-0-
*10	0		108828	-0-	108828 B	137052	94894	3	13934	9	Y	12667	12667	1			-0-
*11	0		91409	-0-	91409 B	228461	79534	3	11875	9	Y	10795	10795	1			-0-
*12	0		82636	-0-	82636 B	311097	71836	3	10800	9	Y	9818	9818	1			-0-
*01	0		70426	-0-	70426 B	381523	61140	3	9286	9	Y	8442	8442	1			-0-
*02	0		57122	-0-	57122 B	438645	49689	3	7433	9	Y	6757	6757	1			-0-
*03	0		47670	-0-	47670 B	486315	41496	3	6174	9	Y	5613	5612	1	1	8	-0-
*04	0		45829	-0-	45829 B	532144	40107	3	5722	9	Y	5202	5202	1			-0-
05	0		38094	-0-	38094 B	570238	33310	3	4784	9	Y	4349	4349	1			-0-
06	0		31645	-0-	31645 B	601883	27686	3	3959	9	Y	3599	3599	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87141	X	NO RPT	-0-	-87141 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	81519	X	NO RPT	-0-	-81519 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	87141	X	NO RPT	-0-	-87141 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	84330	X	NO RPT	-0-	-84330 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	87141	X	NO RPT	-0-	-87141 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	84330	X	NO RPT	-0-	-84330 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
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

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									
06	3720	X	3112	-0-	-608	B	-0-	531	1	1765	2	N	742	713	1			397
								816	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

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									
*06	7449	X	7449	-0-	-0-	B	-0-	1088	1	5021	2	N	1218	1236	1			446
								1340	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

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									
*06	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	942	1	2402	2	Y	692	689	1			516
								761	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2607	-0-	-2880 B	-0-	715 514	1 9	1378	2	N	467	537	1			221
02	5133	X	3215	-0-	-1918 B	-0-	783 541	1 9	1891	2	N	492	496	1			217
03	5487	X	2693	-0-	-2794 B	-0-	870 520	1 9	1303	2	N	473	332	1			358
04	3810	X	2233	-0-	-1577 B	-0-	812 403	1 9	1018	2	N	366	347	1			377
05	3441	X	2675	-0-	-766 B	-0-	570 472	1 9	1633	2	N	429	469	1	1	8	336
06	3330	X	1551	-0-	-1779 B	-0-	381 344	1 9	826	2	N	313	350	1			299

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4361	-0-	-382 B	-0-	734 539	1 9	3088	2	Y	490	479	1			383
02	4437	X	3453	-0-	-984 B	-0-	684 479	1 9	2290	2	Y	435	430	1			388
03	5115	X	4260	-0-	-855 B	-0-	747 806	1 9	2707	2	Y	733	625	1			496
04	4950	X	4337	-0-	-613 B	-0-	831 822	1 9	2684	2	Y	747	783	1			460
05	5115	X	3556	-0-	-1559 B	-0-	707 827	1 9	2022	2	Y	752	701	1			511
06	4230	X	2882	-0-	-1348 B	-0-	580 822	1 9	1480	2	Y	747	726	1			532

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
01	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	187 1209	1 9	9904	2	Y	1099	1137	1			208
02	9541	X	6447	-0-	-3094 B	-0-	142 1036	1 9	5269	2	Y	942	1007	1			143
03	10199	X	7924	-0-	-2275 B	-0-	187 1222	1 9	6515	2	Y	1111	1016	1			238
04	10950	X	7317	-0-	-3633 B	-0-	1004 1082	1 9	5231	2	Y	984	992	1			230
05	11315	X	8219	-0-	-3096 B	-0-	1208 1125	1 9	5886	2	Y	1023	1005	1			248
06	10950	X	7079	-0-	-3871 B	-0-	1075 1037	1 9	4967	2	Y	943	936	1			255

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5219	-0-	-1074 B	-0-	129 1123	1 9	3967	2	Y	1021	1052	1			185
02	8062	X	3731	-0-	-4331 B	-0-	111 956	1 9	2664	2	Y	869	930	1			124
03	8618	X	3540	-0-	-5078 B	-0-	108 827	1 9	2605	2	Y	752	715	1			161
04	8340	X	5295	-0-	-3045 B	-0-	717 957	1 9	3621	2	Y	870	843	1			188
05	7347	X	5476	-0-	-1871 B	-0-	778 1043	1 9	3655	2	Y	948	917	1			219
06	5040	X	4993	-0-	-47 B	-0-	735 976	1 9	3282	2	Y	887	874	1			232

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9480 X	8617	-0-	-863 B	-0-	1380	1	6038	2	N	1090	1245	1			333
						1199	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

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									
06	3690 X	2343	-0-	-1347 B	-0-	419	1	1657	2	N	243	180	1			340
						267	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

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									
*06	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	2007	1	7721	2	Y	640	597	1			212
						704	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

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									
06	8760 X	7690	-0-	-1070 B	-0-	1426	1	5498	2	Y	696	648	1			246
						766	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7530	X	5463	-0-	-2067 B	-0-	837	1	4041	2	N	532	367	1			483
							585	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

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									
*06	6731	X	6731	-0-	-0- B	-0-	1259	1	4849	2	Y	566	525	1			195
							623	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

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									
06	14550	X	12077	-0-	-2473 B	-0-	2218	1	8695	2	Y	1058	1014	1			217
							1164	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

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									
06	11040	X	9650	-0-	-1390 B	-0-	1755	1	6879	2	Y	924	889	1			187
							1016	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11490 X	11213	-0-	-277 B	-0-	2077	1	8201	2	Y	850	819	1			167
						935	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

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									
*06	11380 X	11380	-0-	-0- B	-0-	2077	1	8140	2	Y	1057	1027	1			209
						1163	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

01	17825 X	13806	-0-	-4019 B	-0-	945	1	11805	2	N	960	908	1			312
						1056	9									
02	15892 X	12554	-0-	-3338 B	-0-	899	1	10698	2	N	870	723	1			459
						957	9									
03	15655 X	13122	-0-	-2533 B	-0-	957	1	11204	2	N	874	1041	1			292
						961	9									
04	15150 X	12425	-0-	-2725 B	-0-	926	1	10569	2	N	845	864	1			273
						930	9									
05	14756 X	11439	-0-	-3317 B	-0-	934	1	9695	2	N	736	722	1			287
						810	9									
06	13350 X	11451	-0-	-1899 B	-0-	918	1	9760	2	N	703	711	1			279
						773	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

01	24924 X	16909	-0-	-8015 B	-0-	837	1	14166	2	N	1733	1720	1			406
						1906	9									
02	22649 X	14818	-0-	-7831 B	-0-	783	1	12363	2	N	1520	1425	1			501
						1672	9									
03	24056 X	15130	-0-	-8926 B	-0-	837	1	12666	2	N	1479	1751	1			229
						1627	9									
04	19230 X	12057	-0-	-7173 B	-0-	262	1	10286	2	N	1372	1080	1			521
						1509	9									
05	18972 X	14215	-0-	-4757 B	-0-	427	1	12095	2	N	1539	1764	1			296
						1693	9									
06	16350 X	13907	-0-	-2443 B	-0-	798	1	11635	2	N	1340	1259	1			377
						1474	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13094	-0-	-4979 B	-0-	732	1	10877	2	Y	1350	1344	1			257
							1485	9									
02	15950	X	11803	-0-	-4147 B	-0-	680	1	9793	2	Y	1209	1304	1			162
							1330	9									
03	16089	X	11372	-0-	-4717 B	-0-	762	1	9233	2	Y	1252	1174	1			240
							1377	9									
04	14490	X	10396	-0-	-4094 B	-0-	708	1	8443	2	Y	1132	1158	1			214
							1245	9									
05	14415	X	11248	-0-	-3167 B	-0-	2013	1	8036	2	Y	1090	1141	1			163
							1199	9									
06	12660	X	9323	-0-	-3337 B	-0-	1673	1	6559	2	Y	992	958	1			197
							1091	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

01	10106	X	7883	-0-	-2223 B	-0-	1538	1	5287	2	Y	962	969	1			176
							1058	9									
02	9454	X	7010	-0-	-2444 B	-0-	1351	1	4744	2	Y	832	702	1			306
							915	9									
03	9300	X	7231	-0-	-2069 B	-0-	1463	1	4826	2	Y	856	984	1			178
							942	9									
04	9000	X	6516	-0-	-2484 B	-0-	1404	1	4384	2	Y	662	709	1			131
							728	9									
05	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	1473	1	6384	2	Y	888	708	1			311
							977	9									
06	7620	X	6851	-0-	-769 B	-0-	1384	1	4653	2	Y	740	717	1			334
							814	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

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									
*06	6917	X	6917	-0-	-0- B	-0-	1333	1	4483	2	Y	1001	963	1			443
							1101	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

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									
06	4080	X	2598	-0-	-1482 B	-0-	583	1	1930	2	Y	77	89	1			40
							85	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8160	X	7046	-0-	-1114 B	-0-	1139	1	4459	2	Y	1316	1468	1			910
							1448	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9750	X	8964	-0-	-786 B	-0-	1323	1	6034	2	Y	1461	1457	1			499
							1607	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13710	X	12691	-0-	-1019 B	-0-	1890	1	8690	2	Y	1919	1953	1			664
							2111	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
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									
06	6330	X	5895	-0-	-435 B	-0-	877	1	4081	2	Y	852	901	1			325
							937	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14100 X	12090	-0-	-2010 B	-0-	1895	1	9176	2	Y	926	998	1			352
						1019	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

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									
*06	12951 X	12951	-0-	-0- B	-0-	1906	1	8804	2	Y	2037	1955	1			680
						2241	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

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									
06	9000 X	6236	-0-	-2764 B	-0-	933	1	4248	2	N	959	690	1			429
						1055	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

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									
06	14400 X	14019	-0-	-381 B	-0-	2079	1	9667	2	Y	2066	2181	1			760
						2273	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14100	X	13549	-0-	-551 B	-0-	2044	1	9411	2	N	1904	1750	1			464
							2094	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

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									
*06	8538	X	8538	-0-	-0- B	-0-	1379	1	5882	2	N	1161	1231	1			298
							1277	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

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									
*06	6079	X	6079	-0-	-0- B	-0-	1472	1	3632	2	N	886	889	1			444
							975	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

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									
06	5550	X	5298	-0-	-252 B	-0-	858	1	3400	2	Y	945	1003	1			620
							1040	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18450 X	14993	-0-	-3457 B	-0-	2272	1	10611	2	Y	1918	2004	1			692
						2110	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

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									
*06	6018 X	6018	-0-	-0- B	-0-	1021	1	4083	2	N	831	684	1			391
						914	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

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									
06	9300 X	8335	-0-	-965 B	-0-	1306	1	6238	2	Y	719	748	1			198
						791	9									

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

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									
06	18090 X	16703	-0-	-1387 B	-0-	2530	1	11658	2	Y	2286	2267	1			604
						2515	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	22110 X	19664	-0-	-2446 B	-0-	1078	1	16222	2	N	2149	1956	1			459
						2364	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

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									
06	7410 X	NO RPT	-0-	-7410 B	-0-					N	NO RPT					111

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

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	994	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-	9680	1	6782	3	N	1506	1377	1			490
						1657	9									
06	9270 X	NO RPT	-0-	-9270 B	-0-					N	NO RPT					490

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

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	8944 X	NO RPT	-0-	-8944 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	134160 X	64142	-0-	-70018 B	-0-	2007	1	54971	3	N	6513	5652	0			861
						7164	9									
*05	138632 X	64857	-0-	-73775 B	-0-	2270	1	56236	3	N	5774	5304	0			1331
						6351	9									
06	134160 X	NO RPT	-0-	-134160 B	-0-					N	NO RPT					1331

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	55568	-0-	55568 B	55568	1751	1	47942	3	N	5341	4635	0			706
							5875	9									
05	0	W	56307	-0-	56307 B	111875	1989	1	49258	3	N	4600	4245	0			1059
							5060	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	111875					N	NO RPT					1059

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

01	14B2	EXT	-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-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

01	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
06	840 X	593	-0-	-247 B	-0-	468	2	125	9	N	114	163	1			24

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

01	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
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

01	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-
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	89	1	273	2	N	-0-			-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	284	2	N	-0-			-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-			-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-			-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2640	X	2538	-0-	-102	-0-	284	1	2239	2	N	14					64
							15	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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
*06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	576	2	24	9	N	22	178	1		29

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

01	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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	338	363	1		57

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
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-
*06	378	X	378	-0-	-0- B	-0-	10	1	368	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

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-
*06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2673	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

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-
06	1710	X	736	-0-	-974	-0-	112	1	624	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

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-
06	2250	X	2052	-0-	-198	-0-	18	1	2034	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

01	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	68	1	67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

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
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

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
*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	12					155

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

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-
*06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	89	1	3411	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

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-
06	810	X	375	-0-	-435	-0-	3	1	372	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX 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
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
06	14B2 EXT		31	-0-	31	1074	1	1	30	3	N	-0-					73

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

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
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					13

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 16985 PERF.14748 - 14968

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

01	1271 X	442	-0-	-829	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
						427	3									
02	1189 X	909	-0-	-280	-0-	22	1	3	2	N	-0-					-0-
						884	3									
03	1271 X	790	-0-	-481	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
						390	3									
04	930 X	659	-0-	-271	-0-	15	1	3	2	N	-0-					-0-
						641	3									
05	961 X	672	-0-	-289	-0-	17	1	655	3	N	-0-					-0-
*06	943 X	943	-0-	-0-	-0-	23	1	890	3	N	27	27	8			-0-
						30	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

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-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

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									
06	15330 X	14278	-0-	-1052	-0-	359	1	13757	3	Y	147	156	1	59	8	55
						162	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	51	1			-0-

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
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									
*06	44760 X	36822	-0-	-7938	-0-	929	1	35572	3	N	292	182	1			169
						321	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED 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
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									
*06	1423 N	77	-0-	-1346 B	-3935	2	1	73	3	Y	2	29	1			1
						2	9									

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

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									
*06	4388	7731	-0-	3343 B	12659	196	1	7501	3	N	31					98
						34	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

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									
*06	14895 N	11804	-0-	-3091 B	-59894	298	1	11415	3	N	83	43	1			73
						91	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

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
*06	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	108	1	4121	3	Y	26	26	8			4
						29	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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
*06	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

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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3660	X	2640	-0-	-1020	-0-	136	1	2502	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2040 #	940	-0-	-1100	-0-	390	1	1	2	N	499	706	1			169
						549	9									

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

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
06	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

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	18820	-0-	-4833	-0-	18820	3			N	-0-		-0-
06	22890 X	19343	-0-	-3547	-0-	19343	3			N	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	9094	-0-	-5507	-0-	503	1	6262	3	N	1844	22	0	1964	1	218
							301	4	2028	9							
*06	14130	X	9921	-0-	-4209	-0-	474	1	7217	3	N	1769	24	0	1414	1	549
							284	4	1946	9							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

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									
06	11070	X	10121	-0-	-949	-0-	360	1	9320	2	N	401	360	1	1	8	178
							441	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

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									
06	31050	X	24763	-0-	-6287	-0-	795	1	23130	2	N	762	933	1	1	8	348
							838	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	25620	X	20627	-0-	-4993	-0-	653	1	19007	2	N	879	932	1	1	8	193
							967	9									

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
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									
06	23970	X	20592	-0-	-3378	-0-	736	1	19045	2	N	737	750	1	1	8	163
							811	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
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									
06	20190	X	15979	-0-	-4211	-0-	565	1	14669	2	N	677	725	1	1	8	255
							745	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
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9474	-0-	-2151	-0-	548	1	8282	3	N	585	571	1			322
							644	9									
06	9810	X	8313	-0-	-1497	-0-	504	1	7214	3	N	541	663	1			200
							595	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	823	2	N	128					273
							141	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	232	1	841	2	N	98	177	1			194
							108	9									
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	248	1	733	2	N	151	179	1			166
							166	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	126	179	1			113
							139	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	146	164	1			95
							161	9									
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	240	1	635	2	N	124					219
							136	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

01	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-
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

01	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-
06	4140 #	3374	-0-	-766	-0-	3374	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO, SOUTH (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

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
06	10980	-0-	-0-	-10980	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	42030 X	2035	-0-	-39995 B	-0-	1900	2	135	9	N	123	172	1			187

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
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									
06	3510	X	2971	-0-	-539 B	-0-	600	1	2160	2	N	192	367	1			240
							211	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

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									
06	4560	X	3105	-0-	-1455 B	-0-	520	1	2454	2	N	119	187	1			313
							131	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

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
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

01	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									
06	1170 N	786	-0-	-384 B	-0-	240	1	466	2	N	73					247
						80	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

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									
*06	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	180	1	859	2	N	77					182
						85	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

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
06	3780 X	3567	-0-	-213 B	-0-	3183	2	384	9	N	349	351	1			367

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

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
06	1560 N	1042	-0-	-518	-0-	966	2	76	9	N	69	177	1			126

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

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-
06	0 #	4	-0-	4	B	-3494	4	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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-	17 6		-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077 #	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
06	990 #	818	-0-	-172	-0-	799	2	19	9	N	17					90

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1410 #	1071	-0-	-339 B	-486	858	2	117	4	Y	87	96	0			21
						96	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
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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

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-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
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
06	25320 #	21689	-0-	-3631	-0-	21193	2	496	9	N	451	354	1			379

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

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								
06	2877	3773	-0-	896	B	-16514	698	1	3075	3	N	-0-				73

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

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								
*06	2073 N	2073	-0-	-0-	B	-0-	383	1	1687	3	Y	3				44
							3	9								

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199	Y	-0-		-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. //CONT.// 003648
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	120	1	314	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

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-
06	540 N	425	-0-	-115	-0-	120	1	305	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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	120	1	599	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

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-
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	120	1	232	2	N	-0-			-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

01	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-
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

01	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-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

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	1261	-0-	-72	-0-	1250	3	11	9	N	10			163
06	0 W	1214	-0-	1214 B	1214	1179	3	35	9	N	32			195

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B DENY	-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-			103
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2016 - PLUGGED 03/11/16

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2111	-0-	-28	-0-	2038	3	73	9	N	66	190	1			80
*06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2078	3	74	9	N	67					147

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

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
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	416	-0-	-4699	-0-	408	3	8	9	N	7					25
06	1230 X	586	-0-	-644	-0-	584	3	2	9	N	2					27

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

01	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
06	720 X	397	-0-	-323	-0-	334	2	63	9	N	57	192	1			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	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-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

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-
06	2010	X	1577	-0-	-433	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

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-
06	1290	X	130	-0-	-1160	-0-	130	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED 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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

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
06	570	#	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	18797	-0-	-1136	-0-	941	1	17856	2	N	-0-			270
06	19290 X	9562	-0-	-9728	-0-	777	1	8785	2	N	-0-			270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	461	1	8742	2	N	-0-			56
06	6600 X	4173	-0-	-2427	-0-	339	1	3834	2	N	-0-			56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	13137	-0-	-2115	-0-	657	1	12480	2	N	-0-			35
06	14490 X	10886	-0-	-3604	-0-	885	1	10001	2	N	-0-			35

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1677	-0-	-183	-0-	84	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	893	-0-	-247	-0-	73	1	820	2	N	-0-					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

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									
*06	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	566	1	16622	2	N	162	188	1			114
							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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

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	3956	3956	-0-	-0-	-0-	691	1	3242	3	N	21					206
						23	9									
06	3150 #	-0-	-0-	-3150	-0-					N	25	178	1			53

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS (TRULL 8990) 32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	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

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

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
*06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8484	2	583	9	N	530	540	1			336

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	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-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600		NO RPT	-0-	-600 B	1824					Y	NO RPT					110

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037		-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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					77

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

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
06	14B DENY		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

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

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
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	439	3	110	9	N	100	339	1			105

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	226	1			71

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

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
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					164

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	510	X	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					52

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

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
*06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14375	3	121	9	N	110	186	1			107

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

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
*06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6543	3	97	9	N	88					180

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

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
06	35310	X	32962	-0-	-2348	-0-	32730	3	232	9	N	211	183	1			327

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

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
06	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					107

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

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
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	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

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									
*06	900	X	692	-0-	-208	-0-	40	1	650	2	N	2					109
							2	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

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
06	1410	X	1326	-0-	-84	-0-	1317	2	9	9	N	8					190

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11			173

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

01	93 X	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-
06	60 X	25	-0-	-35	-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

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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3815 - 3819

01	3100 N	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-
*06	3000 N	-0-	-0-	-3000	70803					N	-0-			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-			-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

01	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-
06	2490 #	-0-	-0-	-2490	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

01	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
06	4170 X	2849	-0-	-1321	-0-	2849	2		N	-0-			56

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

01	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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

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
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			67

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

01	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
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			159

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	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
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			175

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

01	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
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0 N	-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	918	1	647	2	Y	847	903	1			105
						932	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	28590	25811	-0-	-2779	-0-	24857	2	954	9	N	867	876	1			247

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

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									
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	12	1	131	2	Y	159	162	1			103
						175	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

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									
*06	980 X	980	-0-	-0-	-0-	82	1	883	2	N	14					47
						15	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

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									
*06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	278	1	3001	2	Y	-0-	11	1			-0-

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	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								
*06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	97	1	3004	3	Y	3				168
						3	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

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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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
06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	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-
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	3	Y	-0-			-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

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							
06	5610 X	5574	-0-	-36	-0-	175	1	5391	3	Y	7			94
						8	9							

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2609	2832	-0-	223 B	-635	2825	2	7	9	N	6					195

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

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									
*06	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	321	1	1373	2	N	-0-					19

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

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
06	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	108	1	463	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

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
*06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2378	2	12	9	N	11					130

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
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-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	N	4					176
*06	390	N	315	-0-	-75	-0-	297	3	18	9	N	16					192

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
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
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	17	1	119	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
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									
06	13530	X	12915	-0-	-615	-0-	1616	1	10980	2	Y	290	281	1			278
							319	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
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-
06	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	5250	X	3861	-0-	-1389	-0-	750	1	3048	2	N	57	170	1			52
							63	9									

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					37
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					37

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

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	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7831	3	63	9	N	57					221
*06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8483	3	75	9	N	68	190	1			99

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	3300	X	3229	-0-	-71 B	-0-	3157	2	72	9	N	65	4	8			210

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

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									
06	2460	N	2263	-0-	-197 B	-0-	278	1	1886	2	N	90	194	1			73
							99	9									

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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									
06	5340	X	5267	-0-	-73 B	-0-	664	1	4513	2	N	82	9	1			84
							90	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

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									
*06	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	251	1	1707	2	N	344	387	1			44
							378	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

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	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	3159	3	70	9	N	64					219
06	3900	#	3106	-0-	-794	-0-	3054	3	52	9	N	47	184	1			82

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

01	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	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
*06	17848	X	17848	-0-	-0- B	-0-	17344	2	504	9	N	458	555	1			140

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

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
06	3420	X	2744	-0-	-676 B	-0-	2550	2	194	9	N	176	183	1			98

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

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
06	4440	X	3899	-0-	-541 B	-0-	3770	2	129	9	N	117					270

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
06	2010	X	1716	-0-	-294 B	-0-	1716	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

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) //CONT.// 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	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
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	402	1	1407	2	Y	5					23
							6	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
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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					87

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	270	2	9	9	N	8					186

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

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
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	657	2	21	9	N	19					32

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			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	104	-0-	-20	-0-	104	1		N	-0-			31
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
02	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
03	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
04	102 X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1		N	-0-			37
05	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102	1		N	-0-			37
06	120 X	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT			37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	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-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	7875	7875	-0-	-0-	-0-	7759	2	116	9	N	105	171	1			208

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

01	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-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED 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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	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	92	-0-	-497	-0-	13	1	79	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	105	1	579	2	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	656	-0-	656	656	90	1	566	2	N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	656					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		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	1538		-0-	-0-	-1538	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	2	N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

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	936	-0-	-552	-0-	129	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

01	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	143	1	897	2	N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN 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
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	241	-0-	-7	-0-	33	1	208	2	N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 5-A) //CONT.// 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	298	1	24	2	N	-0-			-0-
						95	3							
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	359	1	18	2	N	-0-			-0-
						79	3							
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	213	1	9	2	N	-0-			-0-
						75	3							
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	319	1	2	2	N	-0-			-0-
						113	3							
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	283	1	3	2	N	-0-			-0-
						131	3							

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

01	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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

01	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

01	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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
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	11439	8231	-0-	-3208	21597	1132	1	7099	2	N	-0-					48
06	7980 #	NO RPT	-0-	-7980	13617					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

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	4185	1933	-0-	-2252	1941	266	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (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

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 #	3604	-0-	-54	-0-	495	1	3109	2	N	-0-					52
06	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1246	-0-	-738	-0-	54	1	1186	2	N	5					160
							6	9									
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
06	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
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	35	1	262	2	N	107	159	1			138
							118	9									
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	40	1	256	2	N	132	164	1			106
							145	9									
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	250	2	N	122	155	1			35
							134	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	35	1	218	2	N	109					144
							120	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					144

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
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									
06	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	824	1	1685	2	Y	14	19	1			302
							15	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3158	-0-	3158	3158	178	1	2960	2	N	19					19
							21	9									
09	0		2147	-0-	2147	5305	343	1	1758	2	N	42					61
							46	9									
10	0		3595	-0-	3595	8900	355	1	3229	2	N	10					71
							11	9									
11	0		2970	-0-	2970	11870	343	1	2615	2	N	11	17	1			65
							12	9									
12	0		7288	-0-	7288	19158	355	1	6887	2	N	42					107
							46	9									
*01	23091	X	3933	-0-	-19158	-0-	355	1	3564	2	N	13					120
							14	9									
02	8903	X	3556	-0-	-5347	-0-	332	1	3213	2	N	10					130
							11	9									
03	9517	X	4198	-0-	-5319	-0-	355	1	3835	2	N	7					137
							8	9									
04	9210	X	4135	-0-	-5075	-0-	343	1	3784	2	N	7					144
							8	9									
05	9517	X	4960	-0-	-4557	-0-	1594	1	3364	2	N	2					146
							2	9									
06	9210	X	4162	-0-	-5048	-0-	1366	1	2794	2	N	2					148
							2	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

01	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
06	5370	X	2647	-0-	-2723	-0-	852	1	1744	2	Y	46	38	1			307
							51	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

01	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
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	149	1	304	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
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									
06	1980	N	1428	-0-	-552	-0-	452	1	925	2	Y	46	38	1			784
							51	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

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									
*06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	2762	1	5651	2	Y	29	38	1			643
							32	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

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
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	716	1	1464	2	Y	-0-					57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

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									
06	2190	X	1758	-0-	-432	-0-	562	1	1149	2	Y	43	173	1			52
							47	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
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									
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	15	19	1			161

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

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
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	98	1	201	2	Y	-0-					262

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

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							
06	3180	X	2651	-0-	-529	-0-	300	1	2209	2	N	11					292
							130	5	12	9							

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

01	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									
06	420	N	65	-0-	-355	-0-	21	1	42	2	Y	2					413
							2	9									

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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									
*06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1366	1	2794	2	N	2					148
							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

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-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

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-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

01	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							
*06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	252	1	6867	2	Y	103	103	2			-0-
							888	3	113	9							

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

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									
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					131

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

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

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

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2924	-0-	-858	-0-	775	1	2124	2	N	23					132
						25	9									
06	3660	2720	-0-	-940	-0-	750	1	1913	2	N	52					184
						57	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				175

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					265

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

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
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

01	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									
06	6450	X	6206	-0-	-244	-0-	104	1	5972	3	N	118					211
							130	9									

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1350 X	308	-0-	-1042	-0-	5	1	291	3	N	11					60
						12	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

01	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									
*06	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	588	1	16337	2	Y	330	370	2			42
						363	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

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									
*06	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	409	1	11384	2	Y	275	310	2			35
						303	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

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									
*06	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	355	1	9863	2	Y	237	264	2			30
						261	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

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
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	842	2	24	9	N	22			218

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

01	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
06	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

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							
06	4470	X	1815	-0-	-2655	-0-	336	1	1461	2	N	16			165
							18	9							

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.// 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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	282	184	1			190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533	528	1			195

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

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-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	28	2	2			Y	-0-					-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3570	#	3259	-0-	-311	-0-	3235	2	24	9	Y	22					255

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9900		9374	-0-	-526	-0-	230	1	9136	3	N	7	31	1			10
							8	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

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	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	357	1	4600	2	N	-0-					39
*05	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-	337	1	3596	2	N	-0-					39
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- 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

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
06	270	N	178	-0-	-92 B	-0-	168	2	10	9	Y	9					21

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

01	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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

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-
06	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

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-
06	660 N	362	-0-	-298	-0-	362	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

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-
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	2		Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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-
06	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
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-
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

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-
06	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

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-
06	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

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
06	3570 X	2656	-0-	-914	-0-	2656	2			Y	-0-					24

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

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-
06	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

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-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

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-
*06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	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
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-
*06	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

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-
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

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-
*06	3000 N	12390	-0-	9390	11027	12390	2		N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

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-
06	5880 X	2164	-0-	-3716	-0-	2164	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
*06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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

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-
06	3240 #	2887	-0-	-353	-0-	2887	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

01	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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	N	-0-					-0-
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	N	-0-					-0-
06	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

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-
06	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370	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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

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-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

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-
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	1140	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

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
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-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

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-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

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
06	4140	X	3110	-0-	-1030	-0-	3110	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

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-
*06	409 X	142	-0-	-267	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

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
06	4500 X	4432	-0-	-68	-0-	4432	2			Y	-0-					24

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

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-
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

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
*06	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	12552	2	17	9	Y	15					29

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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
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-
*06	7097	7097	-0-	-0-	-0-	7097	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

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-
*06	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2		Y	-0-			-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	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
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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-
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- 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

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-
06	1050	N	1002	-0-	-48 B	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

01	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-
*06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

01	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
06	2130	#	1951	-0-	-179	-0-	1931	2	20	9	N	18					170

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

01	14B DENY	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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALLIS ENERGY, INC. 893997
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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
*06	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	21455	2	202	9	N	184	184	1			146

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

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									
06	2700 X	2268	-0-	-432	-0-	605	1	1618	2	Y	41					130
						45	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
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									
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	986	1	2639	2	N	8					211
							9	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

01	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
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	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

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
06	15330	X	13891	-0-	-1439	-0-	13528	2	363	9	N	330	325	1			156

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

01	14B DENY		-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
06	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

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	#	-0-	-0-	-310 B	-5063					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300 B	-5363					N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3990 #	3841	-0-	-149	-0-	3637	2	204	9	N	185	183	1			77

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

01	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
06	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

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
*06	25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	24938	2	530	9	N	482	567	1	1	8	94

RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

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-
06	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
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

01	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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

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-
06	2700 #	2027	-0-	-673	-0-	2027	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

01	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-
06	1740 #	1419	-0-	-321	-0-	1419	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-
06	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

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-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

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-
*06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

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-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

01	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-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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
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-
*06	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

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-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

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-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

01	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
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

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									
06	3450 X	2820	-0-	-630	-0-	150	1	2561	2	Y	99	166	1			162
						109	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
06	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2			N	-0-					112

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

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
*06	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
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
*06	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

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
06	1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

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-
06	2460 X	1005	-0-	-1455	-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

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-
*06	13188	13188	-0-	-0-	-0-	894	1	12294	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

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-
06	1500 N	809	-0-	-691	-0-	252	1	557	3	N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1603	3	Y	26					89
						29	9									

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	46	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	60	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	39	1	131	2	N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	203	1	621	2	N	-0-					74
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	176	1	669	2	N	-0-					74
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	255	1	555	2	N	-0-					74
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	157	1	522	2	N	-0-					74

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

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
06	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

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	4613	-0-	4613	11944	4590	2	23	9	N	21					70
06	14B2 EXT	3184	-0-	3184	15128	3161	2	23	9	N	21					91

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4648	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, 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
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
06	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
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-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HOLZMARK WELL #: 4 RRCID -> 279009 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4117 - 4122

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
06	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					45

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	508	479	1			130

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

01	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									
06	3510	X	1170	-0-	-2340	-0-	366	1	791	2	N	12					77
							13	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

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									
06	3120	X	2039	-0-	-1081	-0-	641	1	1383	2	N	14					149
							15	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

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-
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	940	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

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-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

01	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-
*06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 #	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-
06	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

01	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-
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	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

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-
06	2130 #	366	-0-	-1764	-0-	366	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

01	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-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	3	Y	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

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
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					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

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
*06	3000 N	1486	-0-	-1514	4471	696	1	790	3	Y	-0-					27

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

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									
*06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	2003	1	2273	3	N	22					63
						24	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

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
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	31	1	153	3	Y	-0-					105

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1286 N	896	-0-	-390	-0-	167	1	729	2	Y	-0-			92

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

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
06	4110 X	3482	-0-	-628	-0-	650	1	2832	2	N	-0-			60

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

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
06	3690 X	3377	-0-	-313	-0-	630	1	2747	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

01	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
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	269	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

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
06	1080 X	911	-0-	-169	-0-	901	2	10	9	N	9			84

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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									
06	12210 #	5788	-0-	-6422	-0-	90	1	5582	2	N	105	179	1			280
						116	9									

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14650	14650	-0-	-0-	-0-	1825	1	12758	2	Y	61	139	1			69
						67	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

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
*06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	359	1	2506	2	Y	12	23	1			-0-
						13	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

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
*06	3000 N	3091	-0-	91	91	385	1	2693	2	Y	12	29	1			6
						13	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

01	0 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) //CONT.// 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

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
06	0	W	18230	-0-	18230	360984	18230	2			N	-0-					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

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
06	9000	X	7625	-0-	-1375	-0-	1548	1	6077	2	N	-0-					78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	210 X	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

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
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	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

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
06	1620 #	1252	-0-	-368	-0-	63	1	1135	3	N	49	120	1			64
						54	9									

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

01	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
*06	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2702	2	65	9	Y	59	184	1			94

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

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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - P/A 06/10/2016

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2016 - P/A 06-15-2016

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

01	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											
*06	3923 X	3923	-0-	-0-	B	-0-	672	1	3218	2	N	30							197
							33	9											

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4530	X	4000	-0-	-530 B	-0-	720	1	3244	2	N	33					170
							36	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

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									
*06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	110	1	741	2	N	1					33
							1	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

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									
06	3150	X	1716	-0-	-1434 B	-0-	290	1	1420	2	N	5					93
							6	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	986	1	3359	2	N	49	181	1			35
							54	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3948	X	3948	-0-	-0- B	-0-	435	1	3485	2	N	25					190
							28	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3030	X	22	-0-	-3008 B	-0-	22	2			N	-0-					114

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1980	X	1178	-0-	-802 B	-0-	234	1	908	2	N	33					93
							36	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	750	X	-0-	-0-	-750 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
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									
06	2850	X	889	-0-	-1961 B	-0-	140	1	688	2	N	55					119
							61	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1890	X	1295	-0-	-595 B	-0-	210	1	944	2	N	128					365
							141	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6930	X	6076	-0-	-854	-0-	1108	1	4928	2	Y	36					111
							40	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4020 X	3726	-0-	-294	-0-	684	1	3042	2	Y	-0-			-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

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
06	9630 X	6579	-0-	-3051	-0-	1208	1	5371	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

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	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			30
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-			30

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

01	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-
06	2820 X	1998	-0-	-822	-0-	1998	1			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	3450 X	2505	-0-	-945 B	-0-	17	1	2457	2	N	28					132
						31	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

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
*06	6108 X	6108	-0-	-0- B	-0-	6053	2	55	9	N	50					207

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

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
*06	4461 X	4461	-0-	-0- B	-0-	4461	2			N	-0-					113

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

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
06	11220 X	8349	-0-	-2871 B	-0-	8349	2			N	-0-					238

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

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
*06	615 X	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					203

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	11490 X	9775	-0-	-1715 B	-0-	9668	2	107	9	N	97					202

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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2850 #	2515	-0-	-335 B	-19608	2515	3	N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

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
06	1290 X	779	-0-	-511	-0-	544	2	235	9	N	214	184	1			168

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

01	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
06	870 X	616	-0-	-254	-0-	616	2			N	-0-					66

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

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
06	420 X	51	-0-	-369	-0-	51	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	159	-0-	159 B	-25291	156	2	3	9	N	3	161	1			19
*01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-25291					N	3					22
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					22
*03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-25291					N	3					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25291					N	-0-					25

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

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
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2016 - PLUGGED 06/27/16

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

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									
06	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	32	1	1854	3	N	96					117
							106	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	9	N	7					239

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	275	1	1322	2	Y	23					179
							25	9									

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3637		3637	-0-	-0-	-0-	625	1	3012	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
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
06	8070	X	7617	-0-	-453	-0-	7356	3	261	9	N	237	216	1			100

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3840	X	3612	-0-	-228	-0-	3451	3	161	9	N	146	205	1			68

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	3	8	9	N	7	1	1			101

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	518	3	133	9	N	121	188	1			136

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11441	3	420	9	N	382	444	1			295

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5627	3	191	9	N	174	218	1			212

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
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
06	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	3214	3	28	9	N	25	17	1			146

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
06	4260	X	3856	-0-	-404	-0-	3689	3	167	9	N	152	19	1			233

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
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
06	2970	X	910	-0-	-2060	-0-	758	3	152	9	N	138	218	1			104

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4020	X	3332	-0-	-688	-0-	3125	3	207	9	N	188	241	1			193

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
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
*06	20067	X	20067	-0-	-0-	-0-	19470	3	597	9	N	543	475	1			317

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
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
06	2190	N	1596	-0-	-594	-0-	1478	3	118	9	N	107	198	1			117

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

01	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

01	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	4568 R	4568	-0-	-0-	-0-	390	1	4174	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	4226 R	4226	-0-	-0-	-0-	376	1	3848	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
03	4623 R	4623	-0-	-0-	-0-	385	1	4232	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
04	3532 R	3532	-0-	-0-	-0-	171	1	3353	3	Y	7	6	1	1	8	2
						8	9									
05	4588 #	3426	-0-	-1162	-0-	186	1	3236	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
06	4440 #	3894	-0-	-546	-0-	180	1	3705	3	Y	8	7	1	2	8	2
						9	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	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 #	480	-0-	-47	-0-	20	1	355	3	Y	95	64	1			66
						105	9									
06	480 #	438	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	Y	98	127	1	2	8	35
						108	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

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 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	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 #	4478	-0-	-3148	-0-	252	1	4152	3	Y	67	51	1			47
						74	9									
*06	9328 R	9328	-0-	-0-	-0-	447	1	8774	3	Y	97	106	1	4	8	34
						107	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

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 #	14643	-0-	-1818	-0-	793	1	13774	3	Y	69	47	1			48
						76	9									
06	15930 #	15578	-0-	-352	-0-	719	1	14771	3	Y	80	93	1	9	8	26
						88	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

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-
06	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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	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

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-
06	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

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
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1739	2	18	9	Y	16					86

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	195	-0-	195	195	193	2	2	9	N	2					9

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

01	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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	3	N	3	1	8			59
							3	9									
06	1800	N	1231	-0-	-569	-0-	57	1	1174	3	N	-0-					59

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	999	-0-	-5542	-0-	292	1	703	3	N	4					152
						4	9									
06	5340 X	1291	-0-	-4049	-0-	351	1	938	3	N	2					154
						2	9									

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

01	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									
06	7770 X	6865	-0-	-905	-0-	604	1	6208	3	Y	48	170	1			147
						53	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

01	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
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-	26	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30500	-0-	-7289	202703	30397	2	103	9	N	94	162	1			167
06	35970 #	NO RPT	-0-	-35970	166733					N	NO RPT					167

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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

01	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
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					32

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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
06	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					10

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

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-					39
*03	DLQ G-10	10378	-0-	10378	20040	10378	2			N	-0-					39
04	23887 X	3847	-0-	-20040	-0-	138	1	1422	2	N	-0-					-0-
						2287	3									
*05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

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
06	8460 X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			70

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

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	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

01	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-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	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
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-
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

01	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-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (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
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
06	9090 X	1480	-0-	-7610	-0-	857	1	623	9	N	566	592	1			85

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (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

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
06	9330 #	4526	-0-	-4804	-0-	4526	2			Y	-0-					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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	9	Y	120	118	1			6

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560						N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	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
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	38	1	217	9	Y	197	192	1			9

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

01	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-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	9	Y	11	11	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

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

01	124 N	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-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	5		N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

01	6851	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-
06	6300 #	2294	-0-	-4006	-0-	2294	2		N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

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	859	-0-	-412	-0-	852	3	7	9	N	6					58
06	1170	X	1044	-0-	-126	-0-	1042	3	2	9	N	2					60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

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
06	9450	X	357	-0-	-9093	-0-	357	1			Y	-0-					182

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

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-
06	660	N	593	-0-	-67	-0-	52	1	541	3	Y	-0-					-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
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
06	6540 X	4522	-0-	-2018	-0-	952	1	3570	2	N	-0-			164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

01	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
*06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	1222	1	4584	2	N	-0-			204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

01	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
*06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	2	N	-0-			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

01	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
*06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1289	1	4836	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

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
06	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

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
*06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	485	1	3596	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
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
06	5640	X	5593	-0-	-47	-0-	665	1	4928	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

01	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

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-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

01	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-
*06	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-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

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									
*06	9660	X	9218	-0-	-442	-0-	806	1	8401	2	Y	10					267
							11	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

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									
*06	300	N	135	-0-	-165	-0-	11	1	113	2	Y	10					134
							11	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERR (MASSIVE) //CONT.// 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	870 X	77	-0-	-793	-0-	6	1	60	2	Y	10					139
						11	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

01	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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891 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									
*06	2125 S	2125	-0-	-0-	-0-	30	1	2086	2	N	8					110
						9	9									

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					57

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

01	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									
06	3870 X	3507	-0-	-363 B	-0-	553	1	2834	2	N	109					392
						120	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
*07	1435	X	1435	-0-	-0- B	-0-	307	1	1122	2	N	5	31	1			186
							6	9									
*08	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	812	1	2803	2	N	15	181	1			20
							17	9									
*09	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	759	1	2382	2	N	51					71
							56	9									
*10	1116	N	952	-0-	-164 B	-0-	256	1	677	2	N	17					88
							19	9									
*11	1371	X	1371	-0-	-0- B	-0-	340	1	1000	2	N	28	42	1			74
							31	9									
*12	1116	X	426	-0-	-690 B	-0-	107	1	298	2	N	19					93
							21	9									
*01	1116	X	942	-0-	-174 B	-0-	220	1	704	2	N	16					109
							18	9									
*02	3103	X	1687	-0-	-1416 B	-0-	416	1	1243	2	N	25					134
							28	9									
*03	1426	X	410	-0-	-1016 B	-0-	29	1	355	2	N	24					158
							26	9									
*04	1380	X	730	-0-	-650 B	-0-	59	1	621	2	N	45					203
							50	9									
*05	1798	X	295	-0-	-1503 B	-0-	38	1	226	2	N	28					231
							31	9									
06	1740	X	275	-0-	-1465 B	-0-	43	1	222	2	N	9					240
							10	9									

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

01	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									
06	840	#	728	-0-	-112	-0-	36	1	604	2	N	80					98
							88	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5850 X	5044	-0-	-806 B	-0-	362	1	4623	2	N	54					266
						59	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

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									
06	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					130

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

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-
06	7080	5958	-0-	-1122	-0-	5958	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-
06	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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

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-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	31937				Y	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

01	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	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 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
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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					-0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				Y	NO RPT			-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				Y	NO RPT			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	125				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

01	0 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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

01	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	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	221	1	1266	3	N	1101	894	1			316
						1211	9									
*06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	3	N	1223	1253	1			286
						1345	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

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									
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	20	110	1			37

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED 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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

01	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
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	52	1			18

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

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									
*06	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	121	1	14441	3	Y	523	499	1			83
						575	9									

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

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									
06	14280 X	7069	-0-	-7211	-0-	658	1	6256	3	Y	141	167	1			27
						155	9									

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

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-
*06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

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-
*06	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

01	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	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FT-585) 51512 760 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 16 RRCID -> 276406 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
*06	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	1040	1	1736	2	N	-0-					-0-
							281	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

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-
*06	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	1169	1	1952	2	N	-0-					-0-
						316	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

01	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-
*06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
*06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

01	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-
*06	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

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-
06	810 N	-0-	-0-	-810		-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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475				N	NO RPT			-0-

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

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	450	#	-0-	-0-	-450	-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) //CONT.// 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	1034	1	1726	2	N	-0-					-0-
						279	3									

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

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									
06	31410 X	29047	-0-	-2363 B	-0-	110	1	28819	2	N	107	189	1			254
						118	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

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									
06	4290 X	3834	-0-	-456 B	-0-	14	1	3778	2	N	38					332
						42	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560 N	540	-0-	-1020	-0-	540	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 X	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-
*06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	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-
06	1350 N	667	-0-	-683	-0-	667	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
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-
*06	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	11884	3	205	9	N	186	186	0			-0-

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	800	3	68	9	N	62	62	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

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-
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1693	3	278	9	N	253	253	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

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-
06	1050	X	787	-0-	-263	-0-	787	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

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-
06	5460	#	5165	-0-	-295	-0-	4948	3	217	9	N	197	197	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

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									
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	330	1	3630	3	N	121	121	0			-0-
							133	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2180	X	2180	-0-	-0- B	-0-	297	1	1739	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

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-
*06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	537	3	4	9	N	4	4	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

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									
06	5370	X	63	-0-	-5307 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

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									
*06	41023	X	41023	-0-	-0- B	-0-	316	1	38891	3	N	1651	1651	0			-0-
							1816	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

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-
06	4470	X	544	-0-	-3926	-0-	2	1	542	2	N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

01	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-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-47234				N	NO RPT			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

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-
06	1350 #	NO RPT	-0-	-1350 B	-41277				N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

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-
06	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-38596				N	NO RPT			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

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-
06	1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-30978				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	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-
06	300	#	-0-	-0-	-300 B	-44930					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON LONGHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279314 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2386 - 2390

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-
06	2490	#	2239	-0-	-251	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

01	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
06	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	3781	2	32	9	N	29					132

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

01	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7770	X	7770	-0-	-0- B	-0-	600	1	7023	2	N	134	187	1			172
							147	9									

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-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
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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

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											
*06	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	1394	1	9467	2	Y	47	52	1					21
						52	9											

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

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
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	66	1	448	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	20	1	565	2	N	10					96
						11	9									

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	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-
06	11190 X	10793	-0-	-397	-0-	10793	2		N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

01	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-
06	7380	X	6440	-0-	-940	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

01	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-
06	15990	X	14017	-0-	-1973	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
O LEARY, JOHN C. 621270
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	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-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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
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-
06	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
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-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-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 #: 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/16

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - P/A 07/14/16

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

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-
06	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

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, EAST (7850) 54683 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
OUTBACK HAHN WELL #: 2R RRCID -> 280500 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8114 - 8116

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	18832	NO RPT	-0-	-18832	-0-			N	NO RPT			-0-
03	26536	NO RPT	-0-	-26536	-0-			N	NO RPT			-0-
04	25680	NO RPT	-0-	-25680	-0-			N	NO RPT			-0-
05	26536	NO RPT	-0-	-26536	-0-			N	NO RPT			-0-
06	25680	NO RPT	-0-	-25680	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

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
06	2040 X	1912	-0-	-128	-0-	1867	2	45	9	N	41					256

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STEVENSON, H. E. 819582
ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

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
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	7		219

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA BEACH (7500) 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MELBOURN, W. C. WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571

01	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
06	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

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
06	14B2	EXT	20	-0-	20	65	20	1			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

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
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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	8510		8510	-0-	-0-	11505	277	1	7911	2	N	293	374	1			108
							322	9									
06	1200		NO RPT	-0-	-1200	10305					N	NO RPT					108

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

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	N	5					90
							6	9									
06	1200		NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					90

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

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
06	3450	#	2736	-0-	-714	-0-	2662	2	74	9	N	67					195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11803 R	11803	-0-	-0-	-0-	309 259	1 9	11235	2	N	235	346	1			139
02	10150	11101	-0-	951	951	305 211	1 9	10585	2	N	192	185	1			146
03	22996	11895	-0-	-11101	-0-	340 243	1 9	11312	2	N	221	183	1			184
04	10651	10651	-0-	-0-	-0-	335 160	1 9	10156	2	N	145	188	1			141
05	10850	9787	-0-	-1063	-0-	327 125	1 9	9335	2	N	114					255
06	10500	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					255

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

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-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	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	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					92
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	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
*06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2003	2	94	9	N	85					150

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8					53

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					82

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

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
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					56

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
*06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					135

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

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
*06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1958	3	28	9	Y	25	34	1			45

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

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
*06	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11102	3	190	9	Y	173	124	1			158

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

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
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	861	2	39	9	Y	35					54

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	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

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
06	2190 X	1986	-0-	-204	-0-	1944	3	42	9	Y	38	36	1			43

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

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
06	1320 N	106	-0-	-1214	-0-	104	3	2	9	Y	2	6	1			5

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

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
*06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8390	3	179	9	N	163	140	1			172

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

01	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
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	N	5	12	1			36

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

01	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
06	1050	X	772	-0-	-278	-0-	732	2	40	9	N	36					56

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

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
06	1110	N	983	-0-	-127	-0-	962	3	21	9	N	19	25	1			33

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	90	X	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5	9	1			92

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3566	2	92	9	N	84	63	1			129

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
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
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	98	3			N	-0-					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
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
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	417	2	20	9	N	18	7	1			107

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
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
06	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
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
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	724	2	29	9	N	26	11	1			154

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	N	10	12	1			121

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	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

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

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
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					44

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

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
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	903	2	42	9	N	38					105

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

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
06	300	X	166	-0-	-134	-0-	165	2	1	9	N	1	3	1			108

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

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
06	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

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
06	2340	X	1930	-0-	-410	-0-	1889	2	41	9	N	37					69

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	686	2	15	9	N	14					171

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

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
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3591	2	53	9	N	48					162

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

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
*06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1876	3	42	9	N	38					163

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

01	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
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					18

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

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
06	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	3713	2	54	9	N	49	230	1			45

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

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
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	767	2	11	9	N	10	13	1			110

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					85

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

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
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					110

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10137 - 10654

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
06	1890 X	693	-0-	-1197	-0-	693	2			N	-0-					49

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

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
06	2550 X	1413	-0-	-1137	-0-	1373	3	40	9	N	36					125

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

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
06	180 X	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					52

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

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
06	6060 X	5963	-0-	-97	-0-	5913	2	50	9	N	45					132

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	N	1187	-0-	-493	-0-	1156	2	31	9	N	28					147

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

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
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

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
06	450	X	355	-0-	-95	-0-	319	2	36	9	N	33					146

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

01	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
06	600	N	304	-0-	-296	-0-	301	3	3	9	N	3					147

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

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
06	720	X	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	N	2					151

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	N	32					192

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
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
*06	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	12719	2	307	9	N	279	182	1			169

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8	127	1			158

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8558	-0-	-370	-0-	933	1	7375	3	N	227	169	1			271
						250	9									
06	8280 X	7852	-0-	-428	-0-	906	1	6788	3	N	144	177	1			238
						158	9									

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	N	18	12	1			20
						20	9									
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	54	1	403	3	N	8	12	1			16
						9	9									

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

01	124 #	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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

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	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

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-
*06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

01	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

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	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (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

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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	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
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	131	2	19	9	Y	17					156

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

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
06	3480 X	3064	-0-	-416	-0-	2957	2	107	9	N	97					211

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	505	2	4	9	N	4					76

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	870	N	196	-0-	-674	-0-	195	2	1	9	N	1					111

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3328	2	166	9	N	151	187	1			135

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	169	154	1			101

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	107	94	1			64

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

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									
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	31	28	1			18

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

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									
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	15	14	1			9

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

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									
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	300	1	872	2	N	19	171	1			29
							21	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
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									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	148	1	220	2	Y	16	26	1			23
							18	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

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									
06	1200	N	905	-0-	-295	-0-	342	1	508	2	Y	50	122	1			82
							55	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/2015

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2220	N	2214	-0-	-6	-0-	165	1	1955	2	Y	85	173	1			147
							94	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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									
06	14B2 EXT		13	-0-	13	1292	2	2	11	9	Y	10	35	1			19

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

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
06	900	X	721	-0-	-179	-0-	13	1	708	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

01	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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	2	N	-0-					125
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1805	2	N	10					97
							11	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	133	1	1839	2	N	6					103
							7	9									
03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	141	1	1487	2	N	22	86	1			39
							24	9									
04	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	134	1	1265	2	N	25					64
							28	9									
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	139	1	1304	2	N	93	103	1			54
							102	9									
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					54

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
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	N	97	91	1			74
							107	9									
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	118	1	1974	2	N	99	99	1			74
							109	9									
03	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	139	1	1803	2	N	79	100	1			53
							87	9									
04	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	132	1	1908	2	N	102	87	1			68
							112	9									
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	143	1	1835	2	N	92	79	1			81
							101	9									
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					81

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	139	1	2110	2	N	100	97	1			119
							110	9									
02	1131	N	951	-0-	-180	-0-	15	1	901	2	N	32	87	1			64
							35	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	N	43					107
							47	9									
04	1320	N	847	-0-	-473	-0-	13	1	782	2	N	47	100	1			54
							52	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	21	1	1075	2	N	55					109
							61	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					109

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
01	8182		8182	-0-	-0-	-0-	645	1	7515	2	N	20					240
							22	9									
02	7359		7359	-0-	-0-	-0-	614	1	6726	2	N	17					257
							19	9									
03	7463		7463	-0-	-0-	-0-	643	1	6803	2	N	15	179	1			93
							17	9									
04	8262		8262	-0-	-0-	-0-	614	1	7628	2	N	18					111
							20	9									
05	8305		8305	-0-	-0-	-0-	529	1	7748	2	N	25					136
							28	9									
*06	7693		7693	-0-	-0-	-0-	597	1	7075	2	N	19					155
							21	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

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-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	120	1	178	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	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
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016			N	15	14	1	9

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1583					Y	20	19	1			12

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

01	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			18

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, 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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	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-
06	0 W	2732	-0-	2732	30667	2730 1	2 9	N	2	2 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURITZ, EAST (5600) 58470 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

01	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

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	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	9	N	994	1070	1			291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	943	1058	1			176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	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
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	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									
06	2640	X	1843	-0-	-797	-0-	349	1	1493	2	N	1					232
							1	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

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
06	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4224	2	11	9	N	10					50

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

01	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	698	X	698	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	23					23
							25	9									
06	1020	X	398	-0-	-622	-0-	12	1	379	2	Y	6					29
							7	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

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	17052	X	2242	-0-	-14810	-0-	63	1	2051	2	Y	116	177	1			50
							128	9									
06	2250	X	2175	-0-	-75	-0-	60	1	1958	2	Y	143	185	1			8
							157	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	14 110	1 9	443	2	Y	100	100	1			-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	15 55	1 9	465	2	Y	50	50	1			-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	14 83	1 9	477	2	Y	75	75	1			-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	13 110	1 9	430	2	Y	100	100	1			-0-
*05	3100	N	3568	-0-	468	468	103 110	1 9	3355	2	Y	100	100	1			-0-
*06	942	N	474	-0-	-468	-0-	12 83	1 9	379	2	Y	75	75	1			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	2607	2	Y	32	95	1			148
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	85 22	1 9	2753	2	Y	20					168
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	90 11	1 9	2911	2	Y	10					178
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	82 19	1 9	2662	2	Y	17	25	1			170
*05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	2813	2	Y	10					180
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	1238	2	Y	5					185

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

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	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. //CONT.// 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3100	N	3449	-0-	349	349	100	1	3239	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*06	3000	N	5874	-0-	2874	3223	172	1	5592	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

01	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									
*06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	71	1	306	2	N	-0-					164

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

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
*06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1417	2	39	9	N	35					150

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

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
06	540	X	394	-0-	-146	-0-	382	2	12	9	N	11					60

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2160 X	1810	-0-	-350	-0-	300	1	1496	2	N	13					77
						14	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

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									
06	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	103	1	954	2	N	47					84
						52	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	587	1	5420	2	N	17					257
						19	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
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 #	3598	-0-	-742	-0-	176	1	3324	3	Y	89	78	1			101
						98	9									
06	4350	4064	-0-	-286	-0-	232	1	3730	3	Y	93	81	1	8	8	105
						102	9									

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

01	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
06	2640 #	399	-0-	-2241	-0-	378	2	21	9	N	19					189

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

01	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 #	3497	-0-	-564	-0-	171	1	3226	3	Y	91	84	1			104
						100	9									
06	4080 #	3918	-0-	-162	-0-	224	1	3598	3	Y	87	84	1			107
						96	9									

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

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	1727	-0-	-412	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
06	1890 X	1645	-0-	-245	-0-	1645	3		N	-0-			-0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

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	-0-	-0-	-0-	485				N	-0-			-0-
*06	512	27	-0-	-485	-0-	27	1		N	-0-			-0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

01	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	110506 X	5615	-0-	-104891	-0-	5539	2	76	9	N	69	191	1			147
*06	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5101	2	152	9	N	138	181	1			104

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

01	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

01	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

01	248	N	207	-0-	-41	-0-	64	1	36	2	N	-0-				-0-
							107	5								
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	31	2	N	-0-				-0-
							108	5								
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	76	1	24	2	N	-0-				-0-
							61	5								
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	57	1	27	2	N	-0-				-0-
							49	5								
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	91	1	10	2	N	-0-				-0-
							70	5								
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	12	1	1	2	N	-0-				-0-
							4	5								

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

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								
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	123	1	14	2	N	-0-				-0-
							41	5								

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2600) //CONT.// 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 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
*07	3255	2521	-0-	-734	-0-	597	1	140	2	N	-0-					-0-
						1784	5									
*08	3255	2114	-0-	-1141	-0-	513	1	288	2	N	-0-					-0-
						1313	5									
*09	3150	2476	-0-	-674	-0-	755	1	237	2	N	-0-					-0-
						1484	5									
*10	3255	1888	-0-	-1367	-0-	546	1	142	2	N	-0-					-0-
						1200	5									
*11	3150	1719	-0-	-1431	-0-	590	1	131	2	N	-0-					-0-
						998	5									
*12	3255	1269	-0-	-1986	-0-	455	1	585	2	N	-0-					-0-
						229	5									
*01	3255	1564	-0-	-1691	-0-	482	1	269	2	N	-0-					-0-
						813	5									
*02	3045	1042	-0-	-2003	-0-	349	1	154	2	N	-0-					-0-
						539	5									
*03	3255	882	-0-	-2373	-0-	416	1	130	2	N	-0-					-0-
						336	5									
*04	3150	697	-0-	-2453	-0-	299	1	143	2	N	-0-					-0-
						255	5									
*05	3255	667	-0-	-2588	-0-	355	1	38	2	N	-0-					-0-
						274	5									
*06	3150	502	-0-	-2648	-0-	347	1	39	2	N	-0-					-0-
						116	5									

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

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								
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	223	1	25	2	N	-0-				-0-
							75	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	3532	-0-	-467	-0-	837	1	196	2	N	-0-					25
						2499	5									
*08	3999	3360	-0-	-639	-0-	815	1	458	2	N	-0-					25
						2087	5									
*09	3870	2417	-0-	-1453	-0-	737	1	231	2	N	-0-					25
						1449	5									
*10	3999	2015	-0-	-1984	-0-	583	1	151	2	N	-0-					25
						1281	5									
*11	3870	1920	-0-	-1950	-0-	659	1	146	2	N	-0-					25
						1115	5									
*12	3999	1379	-0-	-2620	-0-	494	1	636	2	N	-0-					25
						249	5									
*01	3999	1645	-0-	-2354	-0-	507	1	283	2	N	-0-					25
						855	5									
*02	3741	1642	-0-	-2099	-0-	550	1	243	2	N	-0-					25
						849	5									
*03	3999	1029	-0-	-2970	-0-	485	1	152	2	N	-0-					25
						392	5									
*04	3870	1547	-0-	-2323	-0-	663	1	318	2	N	-0-					25
						566	5									
*05	3999	782	-0-	-3217	-0-	417	1	44	2	N	-0-					25
						321	5									
*06	3870	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					25

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

01	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							
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	337	1	38	2	N	-0-			-0-
						113	5							

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

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-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

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
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
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, 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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MACANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, 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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAN WELL #: 4 RRCID -> 278534 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5260 - 5267

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
06	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

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-
06	1680	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TEXAS GULF PROD. CO. 846090
LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

01	14B2	EXT	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

01	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
06	150	#	-0-	-0-	-150	-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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL (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
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 #	447	-0-	-1909	-0-	447	2			N	-0-					109
*06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					110

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

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
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									
*06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	65	1	10395	2	N	3					69
							3	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

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
06 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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9690 X	9247	-0-	-443	-0-	415	1	8817	2	N	14					183
						15	9									

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

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									
*06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	654	1	8587	2	N	11					188
						12	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

01	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									
06	10920 X	9590	-0-	-1330	-0-	60	1	9528	2	N	2					38
						2	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

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-
06	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
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									
*06	11918 X	11918	-0-	-0- B	-0-	1266	1	10641	2	N	10					153
						11	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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

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

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 #	485	-0-	-1778	-0-	485	2			N	-0-					123
06	2040 N	335	-0-	-1705	-0-	335	2			N	-0-					123

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

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	2790	2195	-0-	-595	4372	2184	2	11	9	N	10	36	1			83
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	2692					N	NO RPT					83

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
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									
*06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	40	1	3534	2	N	25					100
						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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE 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
07	0	3294	-0-	3294	51813	3275	2	19	9	N	17					218
08	0	2956	-0-	2956	54769	2913	2	43	9	N	39					257
09	0	3019	-0-	3019	57788	2985	2	34	9	N	31	179	1			109
10	0	2994	-0-	2994	60782	2965	2	29	9	N	26					135
11	0	2559	-0-	2559	63341	2538	2	21	9	N	19					154
12	0	2536	-0-	2536	65877	2516	2	20	9	N	18					172
*01	14260	1689	-0-	-12571	53306	1669	2	20	9	N	18					190
*02	13340	-0-	-0-	-13340	39966					N	11					201
*03	14260	-0-	-0-	-14260	25706					N	45					246
*04	13800	-0-	-0-	-13800	11906					N	32	181	1			97
*05	14260	-0-	-0-	-14260	-0-					N	34					131
*06	13800	-0-	-0-	-13800	-0-					N	36					167

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	300 N	43	-0-	-257	-0-	43 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
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281 2	8 9	N	7			239
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	98 2	3 9	N	3			242

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	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
06	90 #	-0-	-0-	-90	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

01	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
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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

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.	6710	-0-	6710	20798	700	1	5967	2	Y	39					87
						43	9									
06	T. A.	1451	-0-	1451	22249	152	1	1299	2	Y	-0-					87

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

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.	1934	-0-	1934	5515	202	1	1721	2	Y	10					33
						11	9									
06	T. A.	419	-0-	419	5934	44	1	375	2	Y	-0-					33

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	1458	-0-	1458	4858	152	1	1295	2	Y	10					15
						11	9									
06	T. A.	307	-0-	307	5165	32	1	275	2	Y	-0-					15

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

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
06	660 N	285	-0-	-375	-0-	285	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

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
*06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
06	0 N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

01	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698	N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (FRIO) //CONT.// 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	550	514	1			201

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

01	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
06	1710	X	1525	-0-	-185	B	-64662	1505	2	20	9	N	18				155

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

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

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									
06	6570	X	5343	-0-	-1227	-0-	49	1	5163	2	N	119	175	1			76
							131	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	59	2	11	9	N	10					100

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

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
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	332	2	3	9	N	3					113

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

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
06	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					83

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11743	-0-	-3385	-0-	694	1	10841	3	Y	189	151	1			151
						208	9									
06	14640 X	13050	-0-	-1590	-0-	814	1	11990	3	Y	224	316	1			59
						246	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

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	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-	1072	1	16843	3	Y	394	415	1			112
						433	9									
06	16530 X	15114	-0-	-1416	-0-	934	1	13838	3	Y	311	374	1			49
						342	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

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	11270	-0-	-2525	-0-	708	1	10434	3	N	116	187	1			119
						128	9									
06	13260 X	9459	-0-	-3801	-0-	628	1	8732	3	N	90					209
						99	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

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	7982	-0-	-2837	-0-	504	1	7437	3	N	37					144
						41	9									
06	10470 X	6353	-0-	-4117	-0-	424	1	5901	3	N	25					169
						28	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
06	4200 X	110	-0-	-4090	-0-	74	2	36	9	N	33			121

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

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
*06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3392	2	12	9	Y	11					267

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

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									
06	1950 X	1843	-0-	-107	-0-	303	1	1432	3	Y	98					235
						108	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

*07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*01	500 X	-0-	-0-	-500	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/21/2016

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 280191 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9868 - 9873

*01	470 X	415	-0-	-55	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2016 - W/O TO 02-280228

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4950	X	4071	-0-	-879	-0-	4016	2	55	9	N	50					144

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

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
06	1620	X	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

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
06	63060	X	63008	-0-	-52	-0-	62055	2	953	9	N	866	889	1			160

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

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
06	5490	X	4225	-0-	-1265	-0-	4225	2			N	-0-					180

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	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
06	1650	X	1285	-0-	-365	-0-	1274	2	11	9	N	10					206

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4980	X	651	-0-	-4329	-0-	637	2	14	9	N	13					324

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	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
06	2880	X	1854	-0-	-1026	-0-	1842	2	12	9	N	11					194

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1080	X	900	-0-	-180	-0-	900	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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

01	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	10004	-0-	-939	-0-	606	1	9201	3	Y	179	188	1			99
							197	9									
06	9450	X	8896	-0-	-554	-0-	570	1	8159	3	Y	152	183	1			68
							167	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

01	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	2465	-0-	-759	-0-	163	1	2259	3	Y	39	34	1			34
							43	9									
06	3120	X	2235	-0-	-885	-0-	156	1	2040	3	Y	35	58	1			11
							39	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8151	-0-	-219	-0-	500	1	7500	3	Y	137	144	1			73
							151	9									
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	583	1	8243	3	Y	144	173	1			44
							158	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

01	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
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					1

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

01	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
*06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			Y	-0-					291

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2370	X	1711	-0-	-659	-0-	1711	2			N	-0-					194

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	X	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-					163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	720	X	597	-0-	-123	-0-	591	2	6	9	N	5					33

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
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
06	4470	X	750	-0-	-3720	-0-	750	2			N	-0-					90

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	480	X	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	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
06	300	X	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					221

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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
*06	789 X	-0-	-0-	-789	-0-					N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

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									
06	4290 X	2866	-0-	-1424	-0-	480	1	2268	3	N	107	182	1			84
						118	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

01	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									
06	3960 X	3643	-0-	-317	-0-	626	1	2959	3	N	53					170
						58	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

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									
06	4710 X	4499	-0-	-211	-0-	774	1	3659	3	N	60					218
						66	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1020 N	253	-0-	-767	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			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

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
06	270 #	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

01	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

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-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

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-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	355	1			149

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

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									
06	3000	X	2383	-0-	-617	-0-	420	1	1932	2	N	28	181	1			57
							31	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					28

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

01	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
*06	106659	X	106659	-0-	-0-	-0-	102524	2	4135	9	N	3759	3651	1			433

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

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
*06	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13416	2	293	9	N	266	185	1			136

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	13440 X	40	-0-	-13400	-0-	40	2			N	-0-					162

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

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
06	22770 X	14551	-0-	-8219	-0-	14202	2	349	9	N	317	363	1			99

WADI PETROLEUM, INC. 889600
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

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							
06	30060 X	22935	-0-	-7125	-0-	587	1	22210	2	N	125	185	1	299
						138	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

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-
06	2940	2927	-0-	-13	-0-	30	1	2897	2	N	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*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	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	65	1	50	2	N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

01	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									
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	36	1	956	2	N	47					119
						52	9									

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

01	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-
*06	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	663	1	12757	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

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									
06	17400 X	15909	-0-	-1491	-0-	782	1	15047	3	N	73					177
						80	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

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-
06	25530 X	24247	-0-	-1283	-0-	1198	1	23049	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

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-
06	12090	X	9226	-0-	-2864	-0-	456	1	8770	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

01	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-
06	36570	X	35844	-0-	-726	-0-	1771	1	34073	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

01	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-
06	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

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-
06	5520	X	3708	-0-	-1812	-0-	183	1	3525	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

01	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	454	1	8738	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

01	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-
*06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	N	-0-					-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

01	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-
06	17460 X	7909	-0-	-9551	-0-	391	1	7518	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

01	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-
*06	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	946	1	18213	3	N	15					15
						17	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

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									
*06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	3	Y	36					134
						40	9									

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

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									
06	6900 X	6440	-0-	-460	-0-	317	1	6092	3	Y	28					152
						31	9									

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	10200 X	1200	-0-	-9000	-0-	59	1	1141	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

01	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-
06	13260 X	12601	-0-	-659	-0-	622	1	11979	3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

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-
06	7260 X	6274	-0-	-986	-0-	310	1	5964	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

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-
06	6570 X	6507	-0-	-63	-0-	6507	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

01	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-
*06	17382 X	3012	-0-	-14370	-0-	149	1	2863	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

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									
06	1020 #	371	-0-	-649	-0-	70	1	286	2	Y	14	12	1			9
						15	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

01	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									
06	9750 X	7981	-0-	-1769	-0-	520	1	7450	3	Y	10					21
						11	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

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									
06	8490 X	5775	-0-	-2715	-0-	498	1	5131	3	N	133					230
						146	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

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									
*06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	520	1	5684	3	Y	102					163
						112	9									

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

01	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-
*06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	498	1	1948	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

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									
06	4050	2337	-0-	-1713	-0-	733	1	869	3	N	668	732	1			225
						735	9									

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3750	3658	-0-	-92	-0-	526	1	2987	3	N	132	177	1			150
						145	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

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
06	13530 X	12761	-0-	-769	-0-	12420	2	341	9	N	310	180	1			208

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

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									
06	7170 X	3655	-0-	-3515	-0-	349	1	3284	3	Y	20					167
						22	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	53	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

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									
06	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	329	1	3093	3	Y	93	145	1			165
							102	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

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									
06	1350	X	943	-0-	-407	-0-	89	1	834	3	Y	18	35	1			35
							20	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5160 #	4728	-0-	-432	-0-	4703	2	25	9	N	23					412

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

01	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
06	2280 #	2000	-0-	-280	-0-	2000	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

01	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	41	-0-	-3555	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
06	3480 X	1230	-0-	-2250	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1245	-0-	-645	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			N	-0-					134
*06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1757	2	33	9	N	30					164

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

01	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	642	-0-	-9	-0-	621	2	21	9	N	19					123
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	573	2	29	9	N	26					149

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

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
*06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2624	2	62	9	Y	56	175	1			128

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

01	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 #	12860	-0-	-253	-0-	12561	2	299	9	N	272	177	1				162
06	12270 #	12211	-0-	-59	-0-	11946	2	265	9	N	241	186	1				217

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

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-
06	780	N	713	-0-	-67	B	-58158	11	1	702	2	Y	-0-				-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

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-
06	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

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
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-				15

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

01	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
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	44	1	304	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

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-
*06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

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-
06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	7	1	48	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-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

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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

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-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 280341 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3253 - 3260

04	3250		7491	-0-	4241	4241	7485	3	6	9	N	5					5
*05	DELQ PR		11168	-0-	11168	15409	11158	3	10	9	N	9					14
06	7500		11134	-0-	3634	19043	11121	3	13	9	N	12					26

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

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-
06	600	#	440	-0-	-160	-0-	56	1	384	3	N	-0-					-0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 280198 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4182 - 4185

*01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	29					123
*02	7250		-0-	-0-	-7250	-0-					N	28					151
*03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	48					199
*04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	29	177	1			51
*05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	21					72
*06	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	23					95

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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-
06	5490		-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4939	2	53	9	N	48	184	1			162
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4680	2	55	9	N	50					212

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	X	493	-0-	-167	-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
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	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	Y	11					292
06	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	1303	2	7	9	Y	6					298

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

01	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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	6240	-0-	-1262	-0-	6205	2	35	9	N	32					231
06	7260	X	6220	-0-	-1040	-0-	6184	2	36	9	N	33					264

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

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	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

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	42480	X	42480	-0-	-0-	-0-	42480	2			N	-0-					65
*06	39900	X	39900	-0-	-0-	-0-	39883	2	17	9	N	15					80

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
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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

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
06	14B2 EXT	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

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	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	310	1	3191	2	N	30	174	1					124
						33	9											
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT							124

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

01	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
06	2850 #	2162	-0-	-688	-0-	2162	2			N	-0-					169

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

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
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	110	1	1460	2	N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

01	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
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (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
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-
*06	1770 X	984	-0-	-786	-0-	984	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

01	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-
06	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

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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) //CONT.// 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

01	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
06	150 #	35	-0-	-115	-0-	35	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY, SW. (3500) 66317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BOLCIK, ROBERT 080187
BOZART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081122 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	8430 X	6423	-0-	-2007	-0-	803	1	5389	2	N	210	188	1	8	8	119
						231	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

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									
06	1830 X	1667	-0-	-163	-0-	215	1	1441	2	N	10					110
						11	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

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									
06	2010 X	1975	-0-	-35	-0-	253	1	1697	2	N	23	4	8			64
						25	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1830	X	1778	-0-	-52	-0-	229	1	1540	2	N	8	4	8			154
							9	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

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	600	1	7177	2	N	247	192	1			282
							272	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	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									
*06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	369	1	3206	2	N	68					343
							75	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

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									
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	1	2	3	9	N	3					74

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

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
06	1050	X	687	-0-	-363	-0-	651	2	36	9	N	33					134

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

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
06	1890	X	1186	-0-	-704	-0-	1147	2	39	9	N	35					109

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

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
*06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7933	2	146	9	N	133					526

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

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
06	2970	X	2054	-0-	-916	-0-	1957	2	97	9	N	88					217

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	4380	X	1514	-0-	-2866	-0-	154	1	1339	2	N	19					205
							21	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

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									
06	4380	X	1467	-0-	-2913	-0-	183	1	1272	3	N	11					249
							12	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

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
*06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					79

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	720	X	695	-0-	-25	-0-	74	1	515	3	N	96	183	1			141
							106	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	300	X	264	-0-	-36	-0-	16	1	170	3	N	71					203
							78	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	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

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									
*06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	589	1	6178	3	N	69	177	1			105
						76	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

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									
06	1560 X	1445	-0-	-115	-0-	181	1	1256	3	N	7					100
						8	9									

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

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									
*06	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	870	1	13352	3	N	208	187	1			139
						229	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

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
06	1530 X	1492	-0-	-38	-0-	188	1	1304	3	N	-0-					148

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

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									
06	960 X	904	-0-	-56	-0-	76	1	793	3	N	32	7	1			33
						35	9									

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

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									
*06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	712	1	4925	3	N	47					320
						52	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

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									
06	1320 X	851	-0-	-469	-0-	73	1	769	3	N	8					141
						9	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

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-
06	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

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	3852	-0-	-54	-0-	501	1	3267	2	N	76					100
						84	9									
06	3780 X	3367	-0-	-413	-0-	493	1	2764	2	N	100	182	1			18
						110	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2294	-0-	-0-	-0-	305	1	1989	2	N	-0-					8
06	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	287	1	1612	2	N	-0-					8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

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
06	1530 X	1363	-0-	-167	-0-	1267	2	96	9	N	87					156

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARTER & CARTER 136680
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	-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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	514	1	1989	3	N	89					144
							98	9									
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	485	1	1871	3	N	62	4	8			202
							68	9									

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

01	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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - P/A 07/12/16

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

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-
06	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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

01	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-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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 WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

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-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

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-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

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-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

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
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230	X	113	-0-	-1117	-0-	113	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

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-
06	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

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

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-
06	690	X	107	-0-	-583	-0-	107	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	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-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	X	98	-0-	-232	-0-	98	2			N	-0-					135

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	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
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	21	1	188	2	N	-0-					80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8460	X	5393	-0-	-3067	-0-	540	1	4800	2	N	48					125
							53	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

01	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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
06	7140 #	7025	-0-	-115 B	-7680	6904	3	121	9	N	110	127	1			216

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-644					Y	NO RPT					30

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-102					Y	NO RPT					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

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
06	4020 #	6589	-0-	2569 B	-22979	84	1	5638	2	N	788	876	1			87
						867	9									

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

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									
*06	2816 R	2816	-0-	-0- B	-0-	17	1	2493	2	N	278	352	1			159
						306	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
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
06	2430 #	2059	-0-	-371 B	-3828	13	1	2037	2	N	8					253
						9	9									

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

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
06	0 W	547	-0-	547 B	4966	527	2	20	9	N	18					106

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

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 #	112	-0-	112 B	-2792	112	2	N	-0-			80
06	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-2972			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

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	-0-	-0-	-49786	-0-					N	-0-					-0-
06	47940 X	-0-	-0-	-47940	-0-					N	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF (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
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	46377	-0-	-2448	-0-	200	1	45091	2	N	987	561	1			818
						1086	9									
06	47250	40356	-0-	-6894	-0-	189	1	39277	2	N	809	942	1			685
						890	9									

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

01	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-
06	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

07	0 W	15371	-0-	15371	15371	545	1	14109	2	N	652	644	1			8
						717	9									
08	0 W	5415	-0-	5415	20786	187	1	5037	2	N	174	161	1			21
						191	9									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					21
10	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-	21	1			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	20786					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	1890 X	1283	-0-	-607 B	-0-	1283	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
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-
06	1770 X	1159	-0-	-611 B	-0-	1142	2	17 9	N	15	15	1			-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
06	1890 X	1746	-0-	-144	B	-0-	223	1	1523	3	N	-0-			-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

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-
06	23010 X	20295	-0-	-2715	B	-0-	998	1	19297	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

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-
06	7920 X	7728	-0-	-192	B	-0-	988	1	6740	3	N	-0-			-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

01	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-
06	3690 X	3660	-0-	-30	B	-0-	13	1	3647	3	N	-0-			-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

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-
*06	5010 X	5010	-0-	-0-	B	-0-	18	1	4992	3	N	-0-			-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

01	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-
06	6030 X	1737	-0-	-4293	B	-0-	6	1	1731	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6810 X	36	-0-	-6774 B	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13392 - 15737

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-
*06	0	133	-0-	133 B	133	17	1	116	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - PLUGGED 06/30/16

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

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-
06	4050 X	3789	-0-	-261 B	-0-	484	1	3305	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

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-
06	4500 X	2274	-0-	-2226 B	-0-	291	1	1983	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

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-
06	6660 X	5596	-0-	-1064 B	-0-	194	1	5402	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

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-
*06	2916 X	2916	-0-	-0- B	-0-	373	1	2543	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 #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	0	304	-0-	304 B	304	39	1	265	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

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

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-
*06	30163 X	7148	-0-	-23015 B	-0-	352	1	6796	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

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-
*06	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	321	1	3661	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

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-
*06	33312 X	5774	-0-	-27538 B	-0-	465	1	5309	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4980 X	4538	-0-	-442 B	-0-	621	1	3917	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

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-
06	4800 X	4384	-0-	-416 B	-0-	600	1	3784	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

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-
06	8220 X	7693	-0-	-527 B	-0-	28	1	7665	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

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-
06	3930 X	3809	-0-	-121 B	-0-	487	1	3322	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

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-
*06	23451 X	23451	-0-	-0- B	-0-	2998	1	20453	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

01	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-
*06	4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	17	1	4557	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

01	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-
06	10440 X	8322	-0-	-2118 B	-0-	409	1	7913	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4320 X	4300	-0-	-20 B	-0-	550	1	3750	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

01	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-
06	7830 X	6971	-0-	-859 B	-0-	242	1	6729	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

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-
06	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	65	1	408	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

01	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-
*06	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	750	1	4735	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

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-
*06	9082 X	9082	-0-	-0- B	-0-	732	1	8350	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

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-
06	5220 X	4948	-0-	-272 B	-0-	399	1	4549	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

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-
06	3270 X	3041	-0-	-229 B	-0-	416	1	2625	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3780 X	3538	-0-	-242 B	-0-	484	1	3054	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	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-
06	3540 X	3435	-0-	-105 B	-0-	470	1	2965	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

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-
*06	4923 X	4923	-0-	-0- B	-0-	397	1	4526	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

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-
*06	1607 X	1607	-0-	-0- B	-0-	130	1	1477	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

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-
06	12450 X	8534	-0-	-3916 B	-0-	420	1	8114	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

01	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-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
06	T. A.	9	-0-	9 B	15	1	1	8	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
06	7560 X	7175	-0-	-385	B	-0-	578	1	6597	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

01	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-
06	2100 X	1994	-0-	-106	B	-0-	236	1	1758	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

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-
*06	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	29	1	327	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

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-
06	3300 X	3128	-0-	-172	B	-0-	252	1	2876	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

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-
*06	6643 X	6643	-0-	-0-	B	-0-	231	1	6412	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

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-
*06	9241 X	9241	-0-	-0-	B	-0-	321	1	8920	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 #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	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-
06	4140 X	3520	-0-	-620 B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

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-
*06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	115	1	1314	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

01	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-
06	1500 X	1331	-0-	-169 B	-0-	157	1	1174	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

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-
*06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

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-
*06	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	227	1	2593	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

01	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-
06	7890 X	6031	-0-	-1859 B	-0-	486	1	5545	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

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-
*06	6996 X	6996	-0-	-0- B	-0-	568	1	6428	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

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-
06	4230	X	2752	-0-	-1478	B	-0-	10	1	2742	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

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-
06	6210	X	5252	-0-	-958	B	-0-	423	1	4829	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

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-
06	690	N	567	-0-	-123	B	-0-	78	1	489	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

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-
06	8700	X	7612	-0-	-1088	B	-0-	264	1	7348	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

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-
06	31650	X	22205	-0-	-9445	B	-0-	81	1	22124	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

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-
06	4140	X	4030	-0-	-110	B	-0-	515	1	3515	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	60	1	1678	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

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-
*06	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	334	1	3814	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

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-
06	9030 X	8898	-0-	-132 B	-0-	438	1	8460	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

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-
06	4050 X	3366	-0-	-684 B	-0-	271	1	3095	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

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-
06	3690 X	3379	-0-	-311 B	-0-	272	1	3107	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

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-
06	5610 X	5152	-0-	-458 B	-0-	179	1	4973	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

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-
*06	13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	50	1	13486	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

01	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-
06	10920	X	7884	-0-	-3036	B	-0-	245	1	7639	3	N	-0-				-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

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-
06	6240	X	4156	-0-	-2084	B	-0-	491	1	3665	3	N	-0-				-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

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-
06	240	X	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

01	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-
06	9870	X	6578	-0-	-3292	B	-0-	6578	3			N	-0-				-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

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-
06	24030	X	15672	-0-	-8358	B	-0-	544	1	15128	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244 X	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-
*06	19660 X	19660	-0-	-0-	B	-0-	19660	3			N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600 N	505	-0-	-95	B	-0-	25	1	480	3	N	-0-				-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016 - PLUGGED 05/05/16

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	10938 X	10938	-0-	-0-	B	-0-	538	1	10400	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110 X	686	-0-	-424	B	-0-	3	1	683	3	N	-0-				-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	17684	X	17684	-0-	-0- B	-0-	870	1	16814	3	N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	431	1	3282	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	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-	208	1	1583 2	N	-0-			-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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-
06	240	N	103	-0-	-137 B	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

01	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-231						N	-0-				-0-

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					3

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					127

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	B	-12267					N	NO RPT					41

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 10846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- 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-
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED 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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HUISACHE OPERATING CO. 412190
CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 #	-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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

01	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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	50

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHIL POWER (5000) //CONT.// 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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
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									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	18					107
							20	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

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

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

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-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794	N	-0-		-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	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-
06	7500	2997	-0-	-4503	-0-	253	1	2744	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

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (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

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	345 R	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-	20	1			5
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

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.	32	-0-	32	81	3	2	29	9	Y	26	28	1			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					8

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

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 #	64	-0-	2	B	-61	64	2		Y	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-121				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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

01	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	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	127	2	329	9	Y	299	293	1			21
06	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					Y	NO RPT					21

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED 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

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	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60		-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

01	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	78	-0-	-108	-0-	42	2	36	9	Y	33	34	1			9
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					9

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

01	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			181

POEHLER (COOK MT.) //CONT.// 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					33
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	#	104	-0-	-1446	-0-	104	1			N	-0-					46
*06	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	1			N	-0-					46

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10					157
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					157

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

01	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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

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
*06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

01	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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //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
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					-0-
*03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

01	9858	X	7560	-0-	-2298	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	-0-	-0-	-9280	-0-					N	-0-					-0-
03	9300	X	8980	-0-	-320	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8815	-0-	-185	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

01	5704	X	4140	-0-	-1564	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

01	6975	X	5420	-0-	-1555	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	-0-	-0-	-6641	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	6170	-0-	-712	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

01	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

01	3069 X	1840	-0-	-1229	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

01	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
*03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*04	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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-
06	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

01	15745 X	3640	-0-	-12105	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

01	3968 X	2480	-0-	-1488	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
03	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-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
01	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	-0-			-0-
02	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-			N	-0-			-0-
03	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			N	-0-			-0-
04	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-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

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	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	NO RPT	-0-	-7740	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

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-
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	2	N	-0-	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

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-
06	660 N	342	-0-	-318	-0-	22	1	320	2	N	-0-	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

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-
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	24	1	349	2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	-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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

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 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

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-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

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-
*06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

01	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-
06	3120 #	3017	-0-	-103	-0-	377	1	2640	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

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
06	6930 X	3906	-0-	-3024	-0-	3827	2	79	9	N	72	164	1			28

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	4	4	1			8
						4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	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

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									
06	14010 #	13330	-0-	-680	-0-	146	1	13149	2	N	32					204
						35	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

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									
*06	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	622	1	13695	2	N	78					366
						86	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

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-
06	4920 X	4371	-0-	-549	-0-	427	1	3944	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

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									
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	74	1	1066	2	Y	4	4	1			8
						4	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

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-
06	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

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									
06	1860 X	1356	-0-	-504	-0-	88	1	1264	2	Y	4	7	1			10
						4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

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
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					180

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

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									
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	20	1	282	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

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-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

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									
06	5190 X	3458	-0-	-1732	-0-	220	1	3177	2	Y	55	64	1			112
						61	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	318	1	4588	2	Y	41	39	1			77
							45	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2010	X	1683	-0-	-327	-0-	377	1	1306	2	N	-0-	153	1			16

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					1

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
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-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3360	X	2992	-0-	-368	-0-	191	1	2756	2	Y	41	57	1			92
							45	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

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
06	600	N	154	-0-	-446	-0-	10	1	144	2	N	-0-					50

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 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

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									
06	10560	#	9819	-0-	-741	-0-	954	1	8817	2	N	44					195
							48	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			48

WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

01	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-
06	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

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
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	151	1	1183	2	N	-0-		31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

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
06	4500	X	4165	-0-	-335	-0-	735	1	3430	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

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									
06	20250	X	75	-0-	-20175	-0-	7	1	66	2	N	2					217
							2	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

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-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438					N	-0-		-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

01	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
06	3360	X	2997	-0-	-363	B	-0-	600	1	2397	2	N	-0-			19

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

01	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									
06	5850	X	5128	-0-	-722	-0-	302	1	4813	2	Y	12					113
							13	9									

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 13647 PERF.13402 - 13486

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

01	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-
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	628	1	4407	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	837	1	6338	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

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
06	12660 X	30	-0-	-12630	-0-	5	1	25	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

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-
06	15510 X	13458	-0-	-2052	-0-	2375	1	11083	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

01	93 N	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-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

01	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-
06	1830 X	1007	-0-	-823	-0-	178	1	829	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590 #	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	3	1	45	2	N	-0-			83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	5363	5363	-0-	-0-	-0-	343	1	4948	2	N	65					103
						72	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (2400) //CONT.// 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

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-
06	5910 X	5222	-0-	-688	-0-	646	1	4576	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	17280	X	15157	-0-	-2123	-0-	1480	1	13677	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

01	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-
06	18060	X	15420	-0-	-2640	-0-	1506	1	13914	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

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-
06	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

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
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	151	1	900	2	N	-0-			39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

VIPER S.W.D., LLC 886209
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

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. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

01	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
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

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-
06	1800 N	1322	-0-	-478	-0-	123	1	1199	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2016 - P/A 07-11-2016

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016 - P/A 07/19/2016

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

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
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

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-
06	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

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
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	139	2	109	9	Y	99	76	1			91

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

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-
*06	3000 N	1839	-0-	-1161	2291	1839	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	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
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-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	282			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-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

*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-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1177	2	20	9	N	18					132

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

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
*06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	205	2	48	9	N	44					116

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

01	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
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	588	2	80	9	N	73	169	1			30

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300 X	183	-0-	-117	-0-	125	2	58	9	N	53					173

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

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
06	750 X	332	-0-	-418	-0-	332	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

01	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-
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

01	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-
06	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

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-
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	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
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 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

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	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120 X	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DILLARD OIL COMPANY 219720
FOX, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #	1491	-0-	-803	-0-	1491	2			N	-0-					52
06	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

01	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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6220) //CONT.// 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	Y	96	66	1			30
*12	8494	X	5210	-0-	-3284	-0-	5092	2	118	9	Y	107	123	1			14
*01	8494	X	6036	-0-	-2458	-0-	5904	2	132	9	Y	120	110	1			24
*02	7946	X	4018	-0-	-3928	-0-	3891	2	127	9	Y	115	90	1			49
*03	8494	X	3647	-0-	-4847	-0-	3523	2	124	9	Y	113	141	1			21
*04	8220	X	4751	-0-	-3469	-0-	4624	2	127	9	Y	115	98	1			38
05	8494	X	3934	-0-	-4560	-0-	3814	2	120	9	Y	109	122	1			26
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					26

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

01	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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	150	2	153	9	Y	139	154	1			33
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					33

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

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	231	-0-	-79	-0-	98	2	133	9	Y	121	110	1			62
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					62

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12516	2	285	9	Y	259	195	1			109
06	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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 #	2655	-0-	-2739	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	4020 #	NO RPT	-0-	-4020	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (3100) 75626 174 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
HEARD, TOM WELL #: 3 RRCID -> 060636 COMPL. DATE 07/28/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

01	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
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

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	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	241	2	429	9	N	390	386	1						92
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT								92

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	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

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 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
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									
06	3960 #	3715	-0-	-245	-0-	168	1	3537	2	N	9					48
						10	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RENGER (WILCOX 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

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									
*06	8250 #	3	-0-	-8247	-0-	3	2			Y	-0-					109

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

01	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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

01	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
06	750 X	414	-0-	-336 B	-1458795	1	1	413	2	Y	-0-					32

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

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									
06	1680 N	1273	-0-	-407 B	-0-	375	1	896	2	N	2					51
						2	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

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
06	6960 X	6028	-0-	-932 B	-0-	1774	1	4241	2	N	12					32
						13	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

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									
*06	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	932	1	2228	2	Y	8					51
						9	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
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									
06	900	N	847	-0-	-53 B	-0-	21	1	820	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

01	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-
06	2670	X	2180	-0-	-490 B	-0-	643	1	1537	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

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										
*06	14680	X	14680	-0-	-0- B	-0-	510	1	13053	2	N	1015	1038	1				270
							1117	9										

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					206
*06	4635	X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2			N	-0-					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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

01	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-
*06	6448	6448	-0-	-0-	-0-	126	1	6322	2	N	-0-			-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

01	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							
06	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	30	1	1222	2	N	2			158
						2	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	6			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	1631				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	112				Y	NO RPT			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

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
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									
*06	11290	X	11290	-0-	-0- B	-0-	371	1	10774	2	N	132	189	1			106
							145	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
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									
*06	9473	X	9473	-0-	-0- B	-0-	311	1	9015	2	N	134	177	1			153
							147	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
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									
06	5850	X	4421	-0-	-1429 B	-0-	144	1	4190	2	N	79					239
							87	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
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									
06	3450	X	2367	-0-	-1083 B	-97780	77	1	2232	2	N	53					120
							58	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

01	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
06	2940 #	2613	-0-	-327	-0-	2599	2	14	9	Y	13				112

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	172	1			194
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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

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-
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	15	1	250	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

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

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
06	870 N	73	-0-	-797	-0-	73	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
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									
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	20	1	951	2	N	14					164
							15	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

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									
*06	180	N	82	-0-	-98	-0-	2	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

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

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
06	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

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
06	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
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
06	15420	X	13840	-0-	-1580	-0-	13763	3	77	9	N	70					387

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

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	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					192
06	6690	X	6039	-0-	-651	-0-	5973	3	66	9	N	60					252

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

01	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
06	3150	#	2000	-0-	-1150	-0-	1972	3	28	9	N	25					235

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

01	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
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	1	N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

01	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-
06	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	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

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-
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4230 X	2429	-0-	-1801	-0-	24	1	2405	2	N	-0-					-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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
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-
06	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
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-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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
06	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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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-
06	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

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									
06	3360 #	2962	-0-	-398	-0-	582	1	2075	3	N	277	186	1			506
						305	9									

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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
*06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	59	1	29	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					54

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	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
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
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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
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
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-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
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
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

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
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			97

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	3780 X	3493	-0-	-287 B	-0-	173	1	3320	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

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
06	4800 X	3252	-0-	-1548 B	-0-	161	1	3091	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

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-
06	6150 X	6077	-0-	-73 B	-0-	300	1	5777	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

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									
06	30300 X	28413	-0-	-1887 B	-0-	1402	1	26980	3	Y	28					67
						31	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

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
06	6690 X	5453	-0-	-1237 B	-0-	269	1	5184	3	N	-0-					26

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

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

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
06	3240 X	2752	-0-	-488 B	-0-	136	1	2616	3	N	-0-					72

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

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
06	9330 X	8977	-0-	-353 B	-0-	443	1	8534	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

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									
06	6960 X	6562	-0-	-398 B	-0-	324	1	6228	3	Y	9					13
						10	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
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									
06	3750 X	3179	-0-	-571 B	-0-	156	1	3005	3	N	16					60
						18	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

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
06	35670 X	27925	-0-	-7745 B	-0-	1379	1	26546	3	N	-0-					170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

01	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
06	2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2880	3	2	9	N	2					31

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
06	1530 X	251	-0-	-1279	-0-	251	2			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

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-
06	183390 X	157025	-0-	-26365	-0-	157025	2			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	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-
*06	19178	19178	-0-	-0-	-0-	1372	1	17806	3	Y	-0-			-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

01	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
06	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	1624	2	39	9	Y	35					164

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

01	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

01	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	102718			N	42			722

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	540 #	465	-0-	-75	-0-	59 1	406 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

01	0 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	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-
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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

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	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		87
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		87

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

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	252 X	252	-0-	-0-	-0-	195	2	57 9	N	52		80
*06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	195	1	66 9	N	60		140

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

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	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-		-0-
06	3030	2088	-0-	-942	-0-	2088	2		N	-0-		-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

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	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

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	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

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	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

01	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-
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

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-
06	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

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
*06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	845	1	1491	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

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
*06	30300	-0-	-0-	-30300	183397					N	-0-					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

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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	201	187	1	1	8	266

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

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									
*06	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	100	1	11544	2	N	351	366	1			328
							386	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

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
*06	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	24821	2	740	9	N	673	705	1			266

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

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-
*06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (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

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-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-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
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-
06	8490 #	8353	-0-	-137	-0-	8353	2		N	-0-			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821				N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

01	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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-
06	1770	X	100	-0-	-1670	-0-	16	1	84	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	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
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									
06	12720	X	10308	-0-	-2412	-0-	1617	1	8651	2	Y	36	36	8			-0-
							40	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
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									
06	5730	X	3680	-0-	-2050	-0-	574	1	3074	2	Y	29	29	8			-0-
							32	9									

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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-
*06	1773	X	1164	-0-	-609	-0-	183	1	981	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

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									
06	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	318	1	1704	2	Y	71	179	1			122
							78	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

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									
06	26100 X	11001	-0-	-15099	-0-	1728	1	9248	2	Y	23	23	8			-0-
						25	9									

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

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
06	5670 X	8	-0-	-5662	-0-	8	2			N	-0-					67

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	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
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-
*06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
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
*06	234 N	37	-0-	-197 B	-0-	1	1	36	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
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					188
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-	59	7			129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				914												
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	914					N	-0-					129

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
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-
06	3390 X	3106	-0-	-284	-0-	364	1	2742	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
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-
*06	903 X	903	-0-	-0-	-0-	106	1	797	2	Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

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-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

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-
06	120 X	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

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									
06	8850 X	8678	-0-	-172	-0-	1014	1	7631	2	Y	30	107	1			35
						33	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 #	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-
06	2850 #	2803	-0-	-47	-0-	144	1	2659	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

01	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-
06	900 N	715	-0-	-185	-0-	104	1	611	2	N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	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
06	10710	X	9855	-0-	-855	-0-	2105	1	7750	3	Y	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

01	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

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
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	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

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							
06	3870	X	3476	-0-	-394	-0-	505	1	2971	2	N	-0-			175

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
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

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
*06	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	1202	1	7071	2	N	55			187
						61	9							

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

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							
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	1056	1	6212	2	N	245	369	1	200
						270	9							

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

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
06	6360 X	5915	-0-	-445	-0-	855	1	5031	2	N	26	183	1			61
						29	9									

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

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									
*06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	440	1	2586	2	N	-0-					114

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

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									
06	840 N	545	-0-	-295	-0-	77	1	451	2	N	15					115
						17	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
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
06	6210	X	4639	-0-	-1571	-0-	4578	2	61	9	N	55					211

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
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
*06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1696	2	32	9	N	29	112	1			48

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	294	1	1082	3	Y	10					112
							11	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	11	1	63	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	2	N	208	188	1			170
							229	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

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									
*06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	711	1	4181	2	N	-0-					40

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

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-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

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
*06	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	2290	1	13476	2	N	-0-			163

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

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
06	8250	X	7066	-0-	-1184	-0-	1026	1	6040	2	N	-0-			172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

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
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	359	1	2115	2	N	-0-			68

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

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-
06	5280 X	4277	-0-	-1003	-0-	1038	1	3239	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

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-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	418	1	1304	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

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-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	58	1	180	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

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-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	27	1	83	3	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6990	X	5516	-0-	-1474	-0-	135	1	5360	2	Y	19	50	1			35
							21	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	10110	X	8733	-0-	-1377	-0-	213	1	8456	2	Y	58	86	1	10	8	76
							64	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1050	N	705	-0-	-345	-0-	17	1	676	2	Y	11	11	1	4	8	10
							12	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	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-
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

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-
06	6180	X	5533	-0-	-647	-0-	1343	1	4190	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

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-
06	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	887	1	2768	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

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-
06	7530	X	7234	-0-	-296	-0-	1756	1	5478	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	70	1	219	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

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-
06	12000	X	1017	-0-	-10983	-0-	247	1	770	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

01	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						
06	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1185	2	N	10		187
								11	9						

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

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-
*06	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	49	1	893	2	N	-0-		-0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

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						
*06	1301	X	1301	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1233	2	N	2	172 1	31
								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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
06	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
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
06	3750 X	2087	-0-	-1663	-0-	2036	2	51	9	N	46					225

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3000 X	2014	-0-	-986	-0-	270	1	1744	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
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	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-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	25	1	463	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

01	2263	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-
*06	7500	2632	-0-	-4868 B	7156	134	1	2498	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (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

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

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
06	1470 X	1148	-0-	-322	-0-	1128	2	20	9	N	18			77

SPEAKS, S.W. (12010) //CONT.// 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
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
06	2700	X	1411	-0-	-1289	-0-	1338	2	73	9	Y	66					168

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 13128

01	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

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-
*06	261	X	60	-0-	-201	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016 - P/A 06/30/16

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

*01	8835	X	3696	-0-	-5139	-0-	3688	2	8	9	N	7	75	0			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
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					118

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

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									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					175

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					82

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					267

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		8638	-0-	8638	26522	8475	2	163	9	N	148	194	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
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					136

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21111 X	12122	-0-	-8989	-0-	11914	2	208	9	N	189	371	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-	9851	2	113	9	N	103	256	1			75
06	15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					75

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

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
06	23280 X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					N	NO RPT						22

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

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
06	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					N	NO RPT					82

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

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									
06	21570 X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					N	NO RPT					66

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

01	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-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

01	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

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
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				49

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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
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-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

01	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	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	3	N	99					194
							109	9									
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	100	1	1446	3	N	90	190	1			94
							99	9									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

01	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
06	7500 X	5838	-0-	-1662	-0-	5683	3	155	9	N	141	188	1			78

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

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

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
06	1290 X	346	-0-	-944	-0-	346	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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

01	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
06	3120 #	3051	-0-	-69	-0-	2960	2	91	9	N	83	171	1			40

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	121080 #	95423	-0-	-25657	-0-	279	1	93920	2	N	1113	1069	1			382
						1224	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

01	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
*06	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3267	2	589	9	N	535	543	1			23

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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
06	2820 X	2733	-0-	-87 B	-0-	2346	2	387	9	N	352	362	1			85

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01	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
*06	8359 X	8359	-0-	-0- B	-0-	7470	2	889	9	N	808	720	1			218

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
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
06	9480 X	8576	-0-	-904 B	-0-	7410	2	1166	9	N	1060	1036	1			73

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-72			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-61			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1033			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-98			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-54			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-16			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-16			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-16			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-16			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

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										
06	22080 X	15516	-0-	-6564	B	-0-	873	1	14113	3	Y	482	489	0				8
							530	9										

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

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										
06	10440 X	8517	-0-	-1923	B	-0-	632	1	5461	3	Y	2204	2184	0				77
							2424	9										

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

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										
06	18720 X	14978	-0-	-3742	B	-0-	812	1	13191	3	Y	886	878	0				14
							975	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
*08	43090 X	24	-0-	-43066 B	-0-	2	1	18	3	Y	4	144	1			-0-
						4	9									
*09	41700 X	-0-	-0-	-41700 B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	39680 X	-0-	-0-	-39680 B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	38400 X	-0-	-0-	-38400 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	17701 X	446	-0-	-17255 B	-0-	18	1	260	3	Y	153	151	0			2
						168	9									
*01	0 W	18931	-0-	18931 B	18931	954	1	14208	3	Y	3426	3327	0	2	1	99
						3769	9									
*02	T. A.	29751	-0-	29751 B	48682	1545	1	24409	3	Y	3452	3479	0	3	1	69
						3797	9									
*03	T. A.	25134	-0-	25134 B	73816	1106	1	20003	3	Y	3659	3671	0			57
						4025	9									
*04	T. A.	25706	-0-	25706 B	99522	1163	1	20801	3	Y	3402	3401	0			58
						3742	9									
*05	0 W	29571	-0-	29571 B	129093	1392	1	24711	3	Y	3153	3152	0			59
						3468	9									
*06	0 W	26213	-0-	26213 B	155306	1361	1	21913	3	Y	2672	2689	0			42
						2939	9									

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

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									
06	25500 X	22823	-0-	-2677 B	-0-	897	1	18887	3	Y	2763	2763	0			38
						3039	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

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									
06	25770 X	21017	-0-	-4753 B	-0-	1000	1	17180	3	Y	2579	2564	0			57
						2837	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	26910	X	16293	-0-	-10617 B	-0-	801	1	13776	3	Y	1560	1556	0			35
							1716	9									

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
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									
06	13830	X	18723	-0-	4893 B	-47982	1377	1	16913	3	N	394	397	0			9
							433	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9540	X	4733	-0-	-4807 B	-0-	675	1	3257	3	Y	728	727	0			14
							801	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	30870	X	17402	-0-	-13468 B	-0-	1287	1	15131	3	Y	697	718	0			108
							217	4	767	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19860 X	16119	-0-	-3741 B	-0-	598	1	12453	3	Y	2789	2754	0			98
						3068	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

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							
06	29760 X	21576	-0-	-8184 B	-0-	1438	1	18929	3	Y	879	865	0			137
						242	4	967	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

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									
06	31710 X	25484	-0-	-6226 B	-0-	1372	1	20647	3	Y	3150	3132	0			62
						3465	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

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									
06	27060 X	18512	-0-	-8548 B	-0-	934	1	16186	3	Y	1265	1262	0			28
						1392	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	69210 X	44939	-0-	-24271 B	-0-	1617	1	39930	3	Y	3084	3087	0			69
						3392	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

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									
06	19530 X	12167	-0-	-7363 B	-0-	615	1	10642	3	Y	827	825	0			18
						910	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

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									
06	75180 X	52798	-0-	-22382 B	-0-	400	1	48036	3	Y	3965	3960	0			88
						4362	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

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									
06	33870 X	23935	-0-	-9935 B	-0-	1184	1	20509	3	Y	2038	2037	0			45
						2242	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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							
06	47880	X	38240	-0-	-9640 B	-0-	1833	1	33999	3	Y	1908	1964	0			297
							309	4	2099	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

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							
06	42240	X	39425	-0-	-2815 B	-0-	1801	1	35331	3	Y	1809	1870	0			281
							303	4	1990	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

*07	76849	X	35401	-0-	-41448 B	-0-	332	1	29968	3	Y	4637	1961	0	2650	1	81
							5101	9									
*08	76849	X	29853	-0-	-46996 B	-0-	296	1	24985	3	Y	4156	3435	0	741	1	61
							4572	9									
*09	74370	X	29636	-0-	-44734 B	-0-	1135	1	25463	3	Y	2762	2211	0	569	1	43
							3038	9									
*10	76849	X	28318	-0-	-48531 B	-0-	1279	1	23484	3	Y	3232	3209	0	12	1	54
							3555	9									
*11	40680	X	13229	-0-	-27451 B	-0-	508	1	9854	3	Y	2606	2618	0	3	1	39
							2867	9									
*12	35402	X	9648	-0-	-25754 B	-0-	412	1	8273	3	Y	875	894	0	1	1	19
							963	9									
*01	30628	X	7270	-0-	-23358 B	-0-	543	1	5737	3	Y	900	887	0	1	1	31
							990	9									
*02	28652	X	7079	-0-	-21573 B	-0-	685	1	5403	3	Y	901	914	0			18
							991	9									
03	28303	X	4818	-0-	-23485 B	-0-	702	1	3292	3	Y	749	757	0			10
							824	9									
04	13230	X	5767	-0-	-7463 B	-0-	601	1	4393	3	Y	703	701	0			12
							773	9									
05	9641	X	6277	-0-	-3364 B	-0-	651	1	4842	3	Y	713	712	0			13
							784	9									
06	7320	X	6444	-0-	-876 B	-0-	733	1	4934	3	Y	706	709	0			10
							777	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	22235	X	22235	-0-	-0- B	-0-	1395	1	18439	3	Y	2183	2178	0			43
							2401	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

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							
06	31560	X	21806	-0-	-9754 B	-0-	1427	1	18978	3	Y	1055	1069	0			164
							240	4	1161	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

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									
06	18750	X	17359	-0-	-1391 B	-0-	1201	1	13635	3	Y	2294	2303	0			45
							2523	9									

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

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							
06	38130	X	30805	-0-	-7325 B	-0-	1410	1	27785	3	Y	1248	1325	0			194
							237	4	1373	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	75330	X	35729	-0-	-39601	B	-0-	292	1	31707	3	Y	3391	3421	0			54
								3730	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

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									
06	26280	X	17655	-0-	-8625	B	-0-	1238	1	13903	3	Y	2285	2279	0			45
								2514	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

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									
06	28440	X	21664	-0-	-6776	B	-0-	906	1	17402	3	Y	3051	3050	0			37
								3356	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

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									
*06	32923	X	32923	-0-	-0-	B	-0-	1201	1	27522	3	Y	3818	3845	0			52
								4200	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
01	0	W	37234	-0-	37234 B	690457	1366 4114	1 9	31754	3	Y	3740	3744	0	3	1	129
02	0	W	27994	-0-	27994 B	718451	954 2917	1 9	24123	3	Y	2652	2728	0			53
03	730868	X	12417	-0-	-718451 B	-0-	279 1978	1 9	10160	3	Y	1798	1827	0			24
04	23550	X	-0-	-0-	-23550 B	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
05	24335	X	-0-	-0-	-24335 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	23550	X	8555	-0-	-14995 B	-0-	332 726	1 9	7497	3	Y	660	651	0			9

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15419	-0-	15419 B	439956	536 2501	1 9	12382	3	Y	2274	2243	0	2	1	79
02	0	W	13823	-0-	13823 B	453779	457 1845	1 9	11521	3	Y	1677	1723	0			33
03	467689	X	13910	-0-	-453779 B	-0-	510 1835	1 9	11565	3	Y	1668	1679	0			22
04	14910	X	12643	-0-	-2267 B	-0-	558 1889	1 9	10196	3	Y	1717	1710	0			29
05	15407	X	12104	-0-	-3303 B	-0-	542 1752	1 9	9810	3	Y	1593	1592	0			30
06	14910	X	9943	-0-	-4967 B	-0-	458 1430	1 9	8055	3	Y	1300	1311	0			19

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
01	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	1012 2214	1 9	7316	3	Y	2013	2008	0			21
02	8990	X	7551	-0-	-1439 B	-0-	832 1806	1 9	4913	3	Y	1642	1643	0			20
03	9610	X	4393	-0-	-5217 B	-0-	773 1214	1 9	2406	3	Y	1104	1111	0			13
04	9300	X	5325	-0-	-3975 B	-0-	781 1456	1 9	3088	3	Y	1324	1323	0			14
05	9610	X	7069	-0-	-2541 B	-0-	759 1498	1 9	4812	3	Y	1362	1354	0			22
06	9300	X	6533	-0-	-2767 B	-0-	661 1091	1 9	4781	3	Y	992	994	0			20

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
01	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	1031 980	1 9	5385	3	Y	891	904	0			9
02	6757	X	4391	-0-	-2366 B	-0-	786 922	1 9	2683	3	Y	838	837	0			10
03	7341	X	7341	-0-	-0- B	-0-	850 1678	1 9	4813	3	Y	1525	1517	0			18
04	6990	X	5286	-0-	-1704 B	-0-	785 1249	1 9	3252	3	Y	1135	1141	0			12
05	7223	X	1854	-0-	-5369 B	-0-	591 525	1 9	738	3	Y	477	481	0			8
06	6990	X	1425	-0-	-5565 B	-0-	442 656	1 9	327	3	Y	596	592	0			12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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									
06	37860 X	24105	-0-	-13755 B	-0-	875	1	20003	3	Y	2934	2937	0			40
						3227	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

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-
06	29670 X	11084	-0-	-18586 B	-0-	789	1	9431	3	N	785	773	0			12
						864	9									

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

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									
06	43200 X	29341	-0-	-13859 B	-0-	1596	1	25874	3	Y	1701	1715	0			27
						1871	9									

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

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									
06	29730 X	24274	-0-	-5456 B	-0-	857	1	19615	3	Y	3456	3455	0			47
						3802	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	44451	X	44451	-0-	-0- B	-0-	2197	1	36633	3	Y	5110	5113	0			81
							5621	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

*11	60180	X	29995	-0-	-30185 B	-0-	275	1	25721	3	Y	3635	2132	0	1538	1	85
							3999	9									
*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									
*06	21517	X	21517	-0-	-0- B	-0-	1063	1	18332	3	Y	1929	1925	0			43
							2122	9									

HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

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							
06	25320	X	23511	-0-	-1809 B	-0-	947	1	18835	3	Y	3289	3261	0			109
							111	4	3618	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

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									
*06	26752	X	26752	-0-	-0- B	-0-	1203	1	20928	3	Y	4201	4180	0			83
							4621	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	23520 X	14596	-0-	-8924 B	-0-	901	1	9276	3	Y	4017	3983	0			80
						4419	9									

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

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									
06	26310 X	13407	-0-	-12903 B	-0-	792	1	9047	3	Y	3244	3223	0			64
						3568	9									

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

*10	37734 X	37734	-0-	-0- B	-0-	151	1	29689	3	Y	7176	6983	0			193
						7894	9									
*11	39780 X	28055	-0-	-11725 B	-0-	541	1	21440	3	Y	5522	5662	0			53
						6074	9									
*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									
06	16230 X	7922	-0-	-8308 B	-0-	984	1	5374	3	Y	1422	1422	0			17
						1564	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

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									
06	35820 X	28499	-0-	-7321 B	-0-	1339	1	23191	3	Y	3608	3619	0			71
						3969	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	44010	X	25023	-0-	-18987 B	-0-	1294	1	22271	3	Y	1325	1326	0			29
							1458	9									

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	71820	X	36725	-0-	-35095 B	-0-	1985	1	31432	3	Y	3007	3002	0			67
							3308	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	82410	X	36333	-0-	-46077 B	-0-	169	1	29672	3	Y	5388	5480	0			89
							565	4	5927	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
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							
06	41370	X	14394	-0-	-26976 B	-0-	589	1	12258	3	Y	1185	1205	0			20
							243	4	1304	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*11	50247	X	50247	-0-	-0- B	-0-	434	1	42370	3	Y	6766	3710	0	2899	1	157
							7443	9									
*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									
06	89190	X	16751	-0-	-72439 B	-0-	887	1	14245	3	Y	1472	1538	0			23
							1619	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

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									
06	94260	X	29438	-0-	-64822 B	-0-	1595	1	25019	3	Y	2567	2603	0			41
							2824	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

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									
06	103260	X	24919	-0-	-78341 B	-0-	1307	1	21189	3	Y	2203	2247	0			35
							2423	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
06	65100	X	18747	-0-	-46353 B	-0-	970	1	16678	3	Y	999	997	0			22
							1099	9									

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

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									
06	0	W	17042	-0-	17042 B	241263	902	1	14615	3	Y	1386	1386	0			22
							1525	9									

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

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									
06	0	W	15690	-0-	15690 B	308541	1247	1	11841	3	Y	2365	2380	0			37
							2602	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	92490	X	22130	-0-	-70360 B	-0-	966	1	18605	3	N	2326	2344	0			34
							2559	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

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									
06	88800	X	39092	-0-	-49708 B	-0-	2125	1	34404	3	Y	2330	2351	0			37
							2563	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

*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							
06	64260	X	10511	-0-	-53749 B	-0-	803	1	6961	3	Y	2195	2199	0			36
							332	4	2415	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
06	57150	X	22245	-0-	-34905 B	-0-	596	1	17258	3	Y	3992	3985	0			140
							4391	9									

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
06	62730	X	23623	-0-	-39107 B	-0-	903	1	18684	3	Y	3669	3656	0			128
							4036	9									

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19407	-0-	19407 B	19407	181	1	15977	3	N	2954	2907	0	3	1	44
							3249	9									
*12	84179	X	64772	-0-	-19407 B	-0-	430	1	54607	3	N	8850	8692	0	10	1	192
							9735	9									
01	71610	X	44066	-0-	-27544 B	-0-	1121	1	37760	3	N	4714	4739	0	4	1	163
							5185	9									
02	66990	X	30844	-0-	-36146 B	-0-	1044	1	26365	3	N	3123	3224	0			62
							3435	9									
03	71610	X	27882	-0-	-43728 B	-0-	1045	1	23724	3	N	2830	2855	0			37
							3113	9									
04	69300	X	20733	-0-	-48567 B	-0-	947	1	17123	3	N	2421	2417	0			41
							2663	9									
05	71610	X	17970	-0-	-53640 B	-0-	829	1	14873	3	N	2062	2065	0			38
							2268	9									
06	69300	X	15305	-0-	-53995 B	-0-	673	1	12866	3	N	1605	1619	0			24
							1766	9									

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		44004	-0-	44004 B	44004	228	1	36203	3	Y	6846	6756	0			90
							42	4	7531	9							
04	0		72391	-0-	72391 B	116395	346	1	57468	3	Y	13252	13192	0			150
							14577	9									
*05	170644	X	54249	-0-	-116395 B	-0-	257	1	44390	3	Y	8729	8769	0			110
							9602	9									
06	83880	X	36879	-0-	-47001 B	-0-	162	1	30179	3	Y	5944	5972	0			82
							6538	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		37064	-0-	37064 B	37064	227	1	28962	3	Y	7159	7104	0			55
							7875	9									
04	0		87812	-0-	87812 B	124876	68270	3	19542	9	Y	17765	17710	0			110
*05	192200	X	67324	-0-	-124876 B	-0-	320	1	52617	3	Y	13079	13051	0			138
							14387	9									
06	74520	X	46116	-0-	-28404 B	-0-	238	1	36261	3	Y	8743	8775	0			106
							9617	9									

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		32741	-0-	32741 B	32741	185	1	25362	3	Y	6540	6489	0			51
							7194	9									
04	0		77320	-0-	77320 B	110061	60454	3	16866	9	Y	15333	15289	0			95
*05	165306	X	55245	-0-	-110061 B	-0-	279	1	43457	3	Y	10463	10447	0			111
							11509	9									
06	68940	X	34448	-0-	-34492 B	-0-	191	1	26916	3	Y	6674	6704	0			81
							7341	9									

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		48112	-0-	48112 B	48112	430	1	38505	3	Y	8333	8266	0			67
							11	4	9166	9							
*01	87405	X	39293	-0-	-48112 B	-0-	314	1	30849	3	Y	7391	7382	0			76
							8130	9									
02	39701	X	28403	-0-	-11298 B	-0-	918	1	22743	3	Y	4311	4335	0			52
							4742	9									
03	42439	X	23971	-0-	-18468 B	-0-	984	1	19084	3	Y	3548	3558	0			42
							3903	9									
04	41070	X	18719	-0-	-22351 B	-0-	767	1	14771	3	Y	2892	2904	0			30
							3181	9									
05	42439	X	17773	-0-	-24666 B	-0-	742	1	13663	3	Y	3062	3043	0			49
							3368	9									
06	41070	X	17823	-0-	-23247 B	-0-	1097	1	13437	3	Y	2990	2980	0			59
							3289	9									

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		63237	-0-	63237 B	63237	578	1	49086	3	Y	12328	12230	0			98
							12	4	13561	9							
*01	118232	X	54995	-0-	-63237 B	-0-	423	1	43981	3	Y	9628	9626	0			100
							10591	9									
02	51185	X	32818	-0-	-18367 B	-0-	1013	1	26121	3	Y	5167	5204	0			63
							5684	9									
03	54715	X	30259	-0-	-24456 B	-0-	1245	1	24152	3	Y	4420	4431	0			52
							4862	9									
04	52950	X	23477	-0-	-29473 B	-0-	983	1	18923	3	Y	3246	3264	0			34
							3571	9									
05	54715	X	23220	-0-	-31495 B	-0-	1013	1	18754	3	Y	3139	3123	0			50
							3453	9									
06	52950	X	17039	-0-	-35911 B	-0-	1114	1	13078	3	Y	2588	2587	0			51
							2847	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		104834	-0-	104834 B	104834	350	1	87305	3	Y	15617	15064	0	13	1	540
							17179	9									
*02	210786	X	105952	-0-	-104834 B	-0-	294	1	86846	3	Y	17102	17301	0			341
							18812	9									
03	101897	X	91038	-0-	-10859 B	-0-	258	1	76067	3	Y	13375	13539	0			177
							14713	9									
04	98610	X	72631	-0-	-25979 B	-0-	367	1	60338	3	Y	10842	10897	0			122
							11926	9									
05	101897	X	66325	-0-	-35572 B	-0-	299	1	55094	3	Y	9938	9935	0			125
							10932	9									
06	98610	X	54262	-0-	-44348 B	-0-	210	1	44991	3	Y	8237	8249	0			113
							9061	9									

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		55512	-0-	55512 B	55512	506	1	42809	3	Y	11076	10988	0			88
							13	4	12184	9							
*01	103831	X	48319	-0-	-55512 B	-0-	372	1	38105	3	Y	8947	8943	0			92
							9842	9									
02	46951	X	33326	-0-	-13625 B	-0-	1011	1	26710	3	Y	5095	5125	0			62
							5605	9									
03	50189	X	27999	-0-	-22190 B	-0-	1193	1	23157	3	Y	3317	3340	0			39
							3649	9									
04	48570	X	20476	-0-	-28094 B	-0-	915	1	16075	3	Y	3169	3175	0			33
							3486	9									
05	50189	X	17785	-0-	-32404 B	-0-	849	1	13706	3	Y	2936	2922	0			47
							3230	9									
06	48570	X	16136	-0-	-32434 B	-0-	1063	1	11879	3	Y	2904	2893	0			58
							3194	9									

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1887	-0-	1887 B	1887	20	1	1458	3	N	372	365	0			7
							409	9									
06	0		85697	-0-	85697 B	87584	795	1	70051	3	N	13501	13294	0			214
							14851	9									

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	61465	X	NO RPT	-0-	-61465 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	97050	X	NO RPT	-0-	-97050 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	100285	X	NO RPT	-0-	-100285 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	97050	X	NO RPT	-0-	-97050 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	NO RPT	-0-	-44981 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	42079	X	NO RPT	-0-	-42079 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	44981	X	NO RPT	-0-	-44981 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	43530	X	NO RPT	-0-	-43530 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	44981	X	NO RPT	-0-	-44981 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	43530	X	NO RPT	-0-	-43530 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	69107 X	NO RPT	-0-	-69107	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	71490 X	NO RPT	-0-	-71490	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	25883 X	NO RPT	-0-	-25883	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	61721 X	NO RPT	-0-	-61721	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	59730 X	NO RPT	-0-	-59730	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	61721 X	NO RPT	-0-	-61721	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	59730 X	NO RPT	-0-	-59730	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	74083 X	NO RPT	-0-	-74083	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	96630 X	NO RPT	-0-	-96630	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	15328	X	NO RPT	-0-	-15328 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	29698	X	NO RPT	-0-	-29698 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	28740	X	2361	-0-	-26379 B	-0-	80	1	663	2	N	271	244	0			27
							1320	3	298	9							
05	29698	X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					N	547	448	0			126
06	28740	X	NO RPT	-0-	-28740 B	-0-					N	NO RPT					126

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

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

01	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
06	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT						196

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	773					N	NO RPT					79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

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	19075	-0-	-5012	-0-	19073	3	2	9	N	2	2	8			92
*06	27118	X	27118	-0-	-0-	-0-	27118	3			N	-0-	2	8			90

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
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
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					98

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

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
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					220

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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	28610	-0-	-7598	-0-	28606	3	4	9	N	4	2	0	2	8	87
06	32970	X	24451	-0-	-8519	-0-	24450	3	1	9	N	1	1	8			87

BRIDGER ENVIRONMENTAL, LLC 091138
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	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
*06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	795	2	377	9	N	343	361	1			76

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

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
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	237	1	16756	2	N	5134	5190	1			177
							5647	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					99

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

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
*06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2541	2	361	9	N	328	366	1			78

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

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									
*06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	178	1	2344	2	N	383	362	1			290
							421	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	9600	X	6721	-0-	-2879	-0-	55	1	5215	2	N	1319	1627	1			94
							1451	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

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
*06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	8	1	4201	2	N	792	723	1			173
							871	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

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
06	2040	X	290	-0-	-1750	-0-	290	2			N	-0-					247

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

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
06	5040	X	4330	-0-	-710	-0-	3585	2	745	9	N	677	729	1			398

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

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									
06	7770	X	4417	-0-	-3353	-0-	572	1	3238	2	N	552	535	1			176
							607	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2580	X	8	-0-	-2572	-0-	8	1			N	-0-					153

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

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
06	6210	X	4390	-0-	-1820	-0-	3841	2	549	9	N	499	524	1			103

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1894	3	1212	9	N	1102	1090	1			149
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2160	3	975	9	N	886	909	1			126
*05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	762	710	1			178
06	4980	X	1697	-0-	-3283	-0-	743	3	954	9	N	867	897	1			148

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

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
*06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	4843	2	729	9	N	663	705	1			78

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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									
06	11520	X	10495	-0-	-1025	-0-	18	1	10091	2	N	351	358	1			78
							386	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	139	1	2755	2	N	536	540	1			101
							590	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	2270	1	4595	2	N	602	516	1			259
							662	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	2730	X	2071	-0-	-659	-0-	131	1	1139	3	N	728	732	1			166
							801	9									

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
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									
06	18720	X	2798	-0-	-15922	-0-	2136	2	662	9	N	602	339	1			475

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3000	N	3958	-0-	958	1455	225	1	2689	2	N	949	1092	1			133
							1044	9									

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

*11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	334	1	2822	2	N	1107	1077	1			107
							1218	9									
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									
06	4050	X	3982	-0-	-68	-0-	2852	2	1130	9	N	1027	851	0	188	1	90

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

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									
*06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	1	1	5741	2	N	704	718	1			104
							774	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

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									
06	7650	X	7639	-0-	-11	-0-	1581	1	4802	2	N	1142	1097	1			200
							1256	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	3540	X	2870	-0-	-670	-0-	85	1	1975	2	N	736	707	1			246
							810	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

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									
06	5310	X	4255	-0-	-1055	-0-	3089	2	1166	9	N	1060	1060	0			146

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

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
06	10440	X	9915	-0-	-525	-0-	9493	2	422	9	N	384	384	0			128

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

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									
06	7380	X	6184	-0-	-1196	-0-	280	1	4949	2	N	868	548	1			561
							955	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6540	X	5801	-0-	-739	-0-	322	1	4189	3	N	1173	1281	1			205
							1290	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

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									
06	6390	X	5566	-0-	-824	-0-	296	1	4137	2	N	1030	911	1			413
							1133	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

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
06	8430	X	6511	-0-	-1919	-0-	5543	2	968	9	N	880	895	1			57

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

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									
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	9	1	7160	3	N	1027	1027	0			203
							1130	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492	X	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									
06	13440	X	11696	-0-	-1744	-0-	220	1	10827	2	N	590	716	1			348
							649	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	44292	X	44292	-0-	-0-	-0-	735	1	32668	3	N	9899	9587	1			920
							10889	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	9216	-0-	-1200	-0-	40	1	7706	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
06	9510	X	8647	-0-	-863	-0-	7174	2	1473	9	N	1339	1267	1			415

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
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									
06	7050	X	2951	-0-	-4099	-0-	276	1	2187	2	N	444	444	0			186
							488	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8100	X	4236	-0-	-3864	-0-	19	1	3735	2	N	438	551	1			280
							482	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

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									
06	8910	X	6995	-0-	-1915	-0-	28	1	6782	2	N	168	168	1			214
							185	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

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
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4191	2	766	9	N	696	707	1			78

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

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									
06	10440	X	9767	-0-	-673	-0-	51	1	8681	2	N	941	906	1			165
							1035	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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									
06	25980 X	15235	-0-	-10745	-0-	24	1	14727	2	N	440	440	0			366
						484	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

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
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					134

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

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									
06	8730 X	6903	-0-	-1827	-0-	43	1	6860	2	N	-0-					163

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

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									
06	5430 X	4252	-0-	-1178	-0-	3793	2	459	9	N	417	417	0			316

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	11220	X	9421	-0-	-1799	-0-	572	1	7742	2	N	1006	1006	0			113
							1107	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

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									
06	12810	X	11318	-0-	-1492	-0-	317	1	10404	2	N	543	363	1			301
							597	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

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
06	5760	X	1577	-0-	-4183	-0-	624	1	953	2	N	-0-					132

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

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									
06	12090	X	10144	-0-	-1946	-0-	307	1	9575	2	N	238	238	0			290
							262	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12000 X	6172	-0-	-5828	-0-	4694	2	1478	9	N	1344	28	0	1272	1	237

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

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									
*06	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	448	1	9167	2	N	723	723	0			127
						795	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

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									
06	11010 X	9797	-0-	-1213	-0-	215	1	8152	2	N	1300	1300	0			238
						1430	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

01	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									
06	8790 X	7801	-0-	-989	-0-	4	1	7181	2	N	560	550	1			98
						616	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	348	1	9099	2	N	2421	2167	1			543
							2663	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
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									
06	9810	X	7536	-0-	-2274	-0-	173	1	5915	2	N	1316	1316	0			110
							1448	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	13530	X	11353	-0-	-2177	-0-	426	1	10442	2	N	441	182	1			338
							485	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9330	X	7453	-0-	-1877	-0-	6570	2	883	9	N	803	803	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
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									
06	6810	X	6475	-0-	-335	-0-	1	1	5690	2	N	713	730	1			244
							784	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

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									
06	14130	X	9205	-0-	-4925	-0-	17	1	8212	2	N	887	701	0	178	1	182
							976	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

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
06	8340	X	6574	-0-	-1766	-0-	5846	2	728	9	N	662	662	0			236

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

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									
06	31500	X	27219	-0-	-4281	-0-	400	1	25093	2	N	1569	1093	1			882
							1726	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

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
06	13290	X	11845	-0-	-1445	-0-	11165	2	680	9	N	618	618	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
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									
06	16560 X	14954	-0-	-1606	-0-	110	1	14383	2	N	419	419	0			109
						461	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

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									
06	17490 X	11691	-0-	-5799	-0-	333	1	9176	2	N	1984	1984	0			353
						2182	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

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									
06	6810 X	5161	-0-	-1649	-0-	4322	2	839	9	N	763	106	0	541	1	296

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

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									
06	22410 X	10012	-0-	-12398	-0-	1	1	7855	2	N	1960	1740	0	183	1	226
						2156	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
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									
06	7020	X	6961	-0-	-59	-0-	161	1	5320	2	N	1345	1345	0			109
							1480	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
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									
06	11340	X	10708	-0-	-632	-0-	377	1	9302	2	N	935	935	0			330
							1029	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	19110	X	16942	-0-	-2168	-0-	67	1	13716	2	N	2872	2872	0			134
							3159	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	19740	X	16509	-0-	-3231	-0-	94	1	13852	2	N	2330	2330	0			114
							2563	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
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									
06	48690 X	42253	-0-	-6437	-0-	40665	2	1588	9	N	1444	1444	0			89

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	10560 X	9427	-0-	-1133	-0-	256	1	7820	2	N	1228	1228	0			221
						1351	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
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									
06	18360 X	15463	-0-	-2897	-0-	446	1	12866	2	N	1955	1464	1			725
						2151	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
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									
06	9000 X	7168	-0-	-1832	-0-	186	1	5520	2	N	1329	1329	0			168
						1462	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
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
06	8490	X	6744	-0-	-1746	-0-	5175	2	1569	9	N	1426	1426	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
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									
06	7200	X	5659	-0-	-1541	-0-	286	1	4149	2	N	1113	398	0	727	1	304
							1224	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	21870	X	17165	-0-	-4705	-0-	423	1	15929	2	N	739	545	1			395
							813	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	22200	X	16836	-0-	-5364	-0-	399	1	16026	2	N	374	360	1			261
							411	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
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									
06	12840 X	1577	-0-	-11263	-0-	116	1	1139	2	N	293	293	0			111
						322	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

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
06	13890 X	12084	-0-	-1806	-0-	10403	2	1681	9	N	1528	1091	1			615

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

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									
06	12900 X	12443	-0-	-457	-0-	197	1	10004	2	N	2038	2038	0			171
						2242	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

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
06	19770 X	10825	-0-	-8945	-0-	8518	2	2307	9	N	2097	1815	1			590

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
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
06	16470 X	14094	-0-	-2376	-0-	4	1	12143	2	N	1770	1770	0			317
						1947	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

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									
06	17370 X	14821	-0-	-2549	-0-	282	1	12535	2	N	1822	1822	0			194
						2004	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

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									
06	46650 X	41150	-0-	-5500	-0-	42	1	37789	2	N	3017	3017	0			279
						3319	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

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									
06	14610 X	11657	-0-	-2953	-0-	121	1	9819	2	N	1561	1561	0			154
						1717	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

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
06	T. A.	19	-0-	19	19	19	1			N	-0-					89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7247	-0-	-1898	-0-	182 861	1 9	6204	2	N	783	732	1			299
02	8439	X	6285	-0-	-2154	-0-	182 543	1 9	5560	2	N	494	561	1			232
03	8401	X	6408	-0-	-1993	-0-	186 609	1 9	5613	2	N	554	555	1			231
04	7560	X	6103	-0-	-1457	-0-	174 623	1 9	5306	2	N	566	369	1			428
05	7440	X	5847	-0-	-1593	-0-	170 377	1 9	5300	2	N	343	546	1			225
06	7020	X	5795	-0-	-1225	-0-	135 636	1 9	5024	2	N	578	359	1			444

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	22042	-0-	-9454	-0-	298 2463	1 9	19281	2	N	2239	2239	0			231
02	27927	X	20352	-0-	-7575	-0-	324 2285	1 9	17743	2	N	2077	2077	0			231
03	26877	X	21015	-0-	-5862	-0-	322 2342	1 9	18351	2	N	2129	2129	0			231
04	23280	X	19662	-0-	-3618	-0-	367 2232	1 9	17063	2	N	2029	2029	0			231
05	23374	X	18798	-0-	-4576	-0-	247 2123	1 9	16428	2	N	1930	1930	0			231
06	21330	X	17591	-0-	-3739	-0-	323 1485	1 9	15783	2	N	1350	1168	0	182	1	231

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	24177	-0-	-7815	-0-	278 607	1 9	23292	2	N	552	560	1			148
02	27724	X	21839	-0-	-5885	-0-	241 571	1 9	21027	2	N	519	554	1			113
03	27311	X	22449	-0-	-4862	-0-	259 639	1 9	21551	2	N	581	374	1			320
04	25680	X	20609	-0-	-5071	-0-	236 377	1 9	19996	2	N	343	535	1			128
05	25234	X	20720	-0-	-4514	-0-	546 407	1 9	19767	2	N	370	362	1			136
06	23400	X	19545	-0-	-3855	-0-	498 614	1 9	18433	2	N	558	360	1			334

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
01	35154	X	22803	-0-	-12351	-0-	423 2831	1 9	19549	2	N	2574	2574	0			47
02	31610	X	21104	-0-	-10506	-0-	423 2541	1 9	18140	2	N	2310	2310	0			47
03	31465	X	20749	-0-	-10716	-0-	423 2471	1 9	17855	2	N	2246	2246	0			47
04	28770	X	18283	-0-	-10487	-0-	302 2255	1 9	15726	2	N	2050	2050	0			47
05	27125	X	17910	-0-	-9215	-0-	224 2115	1 9	15571	2	N	1923	1923	0			47
06	22080	X	16159	-0-	-5921	-0-	60 1898	1 9	14201	2	N	1725	1536	0	184	1	52

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
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
06	42000 X	35417	-0-	-6583	-0-	33600	2	1817	9	N	1652	1466	0	184	1	192

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

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									
06	15210 X	10111	-0-	-5099	-0-	305	1	8417	2	N	1263	909	1			582
						1389	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

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									
06	26910 X	24963	-0-	-1947	-0-	505	1	23347	2	N	1010	731	1			568
						1111	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

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
06	36570 X	36285	-0-	-285	-0-	34526	2	1759	9	N	1599	1599	0			162

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

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
06	24390 X	18342	-0-	-6048	-0-	17437	2	905	9	N	823	553	1			422

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
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									
06	35250	X	30652	-0-	-4598	-0-	4	1	28405	2	N	2039	1651	0	363	1	127
							2243	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

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									
06	23490	X	22348	-0-	-1142	-0-	281	1	19250	2	N	2561	1804	1			918
							2817	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

*12	17329	X	13606	-0-	-3723	-0-	10967	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									
06	13800	X	9454	-0-	-4346	-0-	139	1	7740	2	N	1432	1432	0			52
							1575	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

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
06	15240	X	12719	-0-	-2521	-0-	10049	2	2670	9	N	2427	2427	0			160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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									
06	36420 X	36065	-0-	-355	-0-	291	1	31131	2	N	4221	4150	1			614
						4643	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

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									
06	43200 X	34595	-0-	-8605	-0-	227	1	33233	2	N	1032	1032	0			24
						1135	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

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
06	24510 X	23843	-0-	-667	-0-	22384	2	1459	9	N	1326	1326	0			25

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

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									
*06	83890 X	83890	-0-	-0-	-0-	82448	2	1442	9	N	1311	1311	0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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									
06	77760	X	70714	-0-	-7046	-0-	353	1	66901	2	N	3145	2986	0	168	1	26
							3460	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
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									
06	4470	X	4116	-0-	-354	-0-	207	1	3190	2	N	654	732	1			120
							719	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
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							
06	7200	X	5887	-0-	-1313	-0-	260	1	4899	2	N	661	740	1			283
							1	4	727	9							

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
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
06	18270	X	11959	-0-	-6311	-0-	9442	2	2517	9	N	2288	1756	0	547	1	47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	38430	X	35401	-0-	-3029	-0-	108	1	34913	2	N	345	345	0			27
							380	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
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									
06	6840	X	5904	-0-	-936	-0-	20	1	4742	2	N	1037	1096	1			133
							1	4	1141	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
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									
06	53070	X	34224	-0-	-18846	-0-	186	1	30493	2	N	3223	3223	0			25
							3545	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
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
06	32520	X	24488	-0-	-8032	-0-	21977	2	2511	9	N	2283	2283	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
01	45663	X	40530	-0-	-5133	-0-	138 3095	1 9	37297	2	N	2814	2814	0			18
02	39634	X	39634	-0-	-0-	-0-	105 3021	1 9	36508	2	N	2746	2746	0			18
03	40981	X	40981	-0-	-0-	-0-	140 3104	1 9	37737	2	N	2822	2822	0			18
04	39210	X	38884	-0-	-326	-0-	16 2950	1 9	35918	2	N	2682	2682	0			18
05	42377	X	34828	-0-	-7549	-0-	3 2620	1 9	32205	2	N	2382	2382	0			18
06	41010	X	35422	-0-	-5588	-0-	33 2587	1 9	32802	2	N	2352	2352	0			18

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89714	X	68578	-0-	-21136	-0-	330 5258	1 9	62990	2	N	4780	4640	0	185	1	50
02	77662	X	59928	-0-	-17734	-0-	369 4549	1 9	55010	2	N	4135	3406	0	731	1	48
03	83018	X	58850	-0-	-24168	-0-	456 4661	1 9	53733	2	N	4237	4237	0			48
04	74550	X	51279	-0-	-23271	-0-	329 3876	1 9	47074	2	N	3524	3524	0			48
05	77035	X	57279	-0-	-19756	-0-	250 3533	1 9	53496	2	N	3212	1727	0	1458	1	75
06	66360	X	53289	-0-	-13071	-0-	379 3103	1 9	49807	2	N	2821	2520	0	351	1	25

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	13 475	1 9	4776	2	N	432	56	0	362	1	150
06	20400	X	17856	-0-	-2544	-0-	16599	2	1257	9	N	1143	987	0	184	1	122

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	48660	X	27673	-0-	-20987	-0-	27026	2	647	9	N	588	362	1			465

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	52083	-0-	-6135	-0-	632 6948	1 9	44503	2	N	6316	6316	0			87
02	54462	X	42841	-0-	-11621	-0-	565 5861	1 9	36415	2	N	5328	5328	0			87
03	58218	X	42365	-0-	-15853	-0-	590 5740	1 9	36035	2	N	5218	5100	0	181	1	24
04	56340	X	33414	-0-	-22926	-0-	514 4821	1 9	28079	2	N	4383	4383	0			24
05	58187	X	30027	-0-	-28160	-0-	510 4322	1 9	25195	2	N	3929	3749	0	179	1	25
06	50400	X	28646	-0-	-21754	-0-	483 4116	1 9	24047	2	N	3742	3742	0			25

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
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									
06	60930 X	51004	-0-	-9926	-0-	427	1	48455	2	N	1929	1929	0			30
						2122	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

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									
06	61350 X	30621	-0-	-30729	-0-	28395	2	2226	9	N	2024	2024	0			27

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

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
06	43170 X	30532	-0-	-12638	-0-	29172	2	1360	9	N	1236	1236	0			44

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

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									
06	45930 X	31818	-0-	-14112	-0-	521	1	30061	2	N	1124	718	1			813
						1236	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

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									
06	26310 X	20451	-0-	-5859	-0-	336	1	17586	2	N	2299	2087	0	184	1	53
						2529	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
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									
06	60030 X	37389	-0-	-22641	-0-	263	1	34308	2	N	2562	2562	0			23
						2818	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

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									
06	39600 X	23541	-0-	-16059	-0-	18404	2	5137	9	N	4670	4670	0			27

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

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									
06	42000 X	22355	-0-	-19645	-0-	23	1	18591	2	N	3401	2842	0	543	1	52
						3741	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

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
06	52440 X	44261	-0-	-8179	-0-	36904	2	7357	9	N	6688	6346	0	341	1	25

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
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									
06	37470	X	25007	-0-	-12463	-0-	481	1	19938	2	N	4171	4171	0			25
							4588	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

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
06	32550	X	13321	-0-	-19229	-0-	10398	2	2923	9	N	2657	2657	0			86

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

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
06	14160	X	8028	-0-	-6132	-0-	6874	2	1154	9	N	1049	1049	0			74

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

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
06	18900	X	9738	-0-	-9162	-0-	7840	2	1898	9	N	1725	1725	0			92

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

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									
06	62640	X	39476	-0-	-23164	-0-	21	1	33723	2	N	5211	5211	0			142
							5732	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
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									
06	38550 X	19153	-0-	-19397	-0-	66	1	16094	2	N	2721	2721	0			36
						2993	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

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									
06	19620 X	8373	-0-	-11247	-0-	6519	2	1854	9	N	1685	1685	0			23

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

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-
06	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

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
06	46230 X	10355	-0-	-35875	-0-	309	1	6264	2	N	3438	2767	0	714	1	25
						3782	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

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
06	65550 X	-0-	-0-	-65550	-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
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									
*06	59078 X	59078	-0-	-0-	-0-	328	1	49323	2	N	8570	8570	0			23
						9427	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

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									
06	37200 X	17313	-0-	-19887	-0-	264	1	13859	2	N	2900	2900	0			40
						3190	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

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									
*06	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	446	1	38391	2	N	5658	5658	0			56
						6224	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

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
*06	52339 X	52339	-0-	-0-	-0-	43445	2	8894	9	N	8085	8085	0			23

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	67620 X	45173	-0-	-22447	-0-	377	1	39472	2	N	4840	4575	1			649
						5324	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

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									
*06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	605	1	64591	2	N	16202	16118	0	183	1	28
						17822	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

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									
06	5640 X	3632	-0-	-2008	-0-	409	1	2621	2	N	547	547	0			24
						602	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

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									
*06	46906 X	46906	-0-	-0-	-0-	624	1	37815	2	N	7697	7552	0	179	1	27
						8467	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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									
06	100680	X	78310	-0-	-22370	-0-	66	1	76037	2	N	2006	2006	0			-0-
							2207	9									

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12086 - 18527

*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	175328	X	71124	-0-	-104204	-0-	1178	1	52481	2	N	15877	16009	1			511
							17465	9									
*04	49535	X	49535	-0-	-0-	-0-	604	1	36200	2	N	11574	8913	0	2728	1	444
							12731	9									
*05	85562	X	85562	-0-	-0-	-0-	685	1	64607	2	N	18427	8646	0	9864	1	361
							20270	9									
*06	57363	X	57363	-0-	-0-	-0-	904	1	42721	2	N	12489	12336	0	186	1	328
							13738	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

*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
*06	73530	X	73530	-0-	-0-	-0-	57541	2	15989	9	N	14535	14285	0	184	1	141

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

*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
06	57630	X	42379	-0-	-15251	-0-	1	1	35731	2	N	6043	5698	0	335	1	37
							6647	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

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									
*06	97761	X	97761	-0-	-0-	-0-	1189	1	81920	2	N	13320	13320	0			-0-
							14652	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 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	105078	X	100638	-0-	-4440	-0-	2059	1	80019	2	N	16873	16873	0			-0-
							18560	9									
*06	103590	X	103590	-0-	-0-	-0-	1675	1	84066	2	N	16226	16226	0			-0-
							17849	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

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									
*06	133627	X	133627	-0-	-0-	-0-	238	1	115043	2	N	16678	16678	0			-0-
							18346	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

02	0		6605	-0-	6605	6605	70	1	4392	2	N	1948	1948	0			-0-
							2143	9									
03	0		70744	-0-	70744	77349	286	1	49090	2	N	19425	19160	0	185	1	80
							21368	9									
*04	173484	X	96135	-0-	-77349	-0-	229	1	71906	2	N	21818	21634	0	181	1	83
							24000	9									
*05	78372	X	78372	-0-	-0-	-0-	142	1	60012	2	N	16562	16418	0	183	1	44
							18218	9									
*06	78030	X	78030	-0-	-0-	-0-	174	1	60605	2	N	15683	15683	0			44
							17251	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

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
06	12390	X	2358	-0-	-10032	-0-	2	1	1874	4	N	438	508	1			272
							482	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*09	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1192	1	5402	3	N	1591	1671	1	1	8	302
							1750	9									
*10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1149	1	5152	3	N	1391	1289	1	1	8	403
							1530	9									
*11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1093	1	4313	3	N	1301	1209	1	2	8	493
							1431	9									
*12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	1023	1	4229	3	N	1277	1527	1			243
							1405	9									
*01	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	1022	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	202	-0-	-5223	-0-	26	1	176	9	N	160					322
*04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	493	1	1493	3	N	5261	3422	0	1629	1	532
							3981	4	5787	9							
*05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	604	1	4147	4	N	1191	1116	1			607
							1310	9									
06	4740	X	2797	-0-	-1943	-0-	407	1	1826	4	N	513	927	1			193
							564	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

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
06	13320	X	3877	-0-	-9443	-0-	3098	4	779	9	N	708	891	1			80

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

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	4514	-0-	-3918	-0-	307	1	3039	3	Y	984	997	0	1	8	36
							86	4	1082	9							
*04	7530	X	6676	-0-	-854	-0-	423	1	5441	3	Y	638	660	0	2	8	12
							110	4	702	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			
06	4380	X	3615	-0-	-765	-0-	277	1	2464	3	Y	689	13	0	664	1	7
							116	4	758	9			14	8			

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

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	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	453	1	5828	3	Y	214	220	0			4
							118	4	235	9							
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	593	1	6296	3	Y	262	203	0	58	1	5
							274	4	288	9							
*06	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	1348	1	11995	3	Y	354	7	0	332	1	4
							563	4	389	9			16	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
*06	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	149	1	7008	3	Y	650	707	1			59
							109	4	715	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
*06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	178	1	8398	3	Y	789	876	1			71
							131	4	868	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	27608	-0-	-13622	-0-	3802	1	20838	3	Y	2432	2406	1	38	8	171
							293	4	2675	9							
*04	39900	X	3116	-0-	-36784	-0-	205	1	2320	3	Y	362	502	1	24	8	7
							193	4	398	9							
*05	41230	X	9540	-0-	-31690	-0-	148	1	7534	3	Y	1652	1547	1	10	8	102
							41	4	1817	9							
06	39900	X	28707	-0-	-11193	-0-	433	1	20392	3	Y	6876	6826	1			152
							318	4	7564	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4078	-0-	-2462	-0-	247	1	2808	3	Y	717	749	1	10	8	15
							234	4	789	9							
05	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	53	1	2712	3	Y	620	596	1			39
							15	4	682	9							
06	3420	X	2868	-0-	-552	-0-	44	1	2067	3	Y	659	683	1			15
							32	4	725	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6967	-0-	-7355	-0-	994	1	5424	3	Y	332	412	0	6	8	11
							184	4	365	9							
*04	13260	X	10538	-0-	-2722	-0-	592	1	9504	3	Y	356	362	0	2	8	3
							50	4	392	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			
*06	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	864	1	12033	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

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
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	7139	-0-	-549	-0-	1025	1	5596	3	Y	298	363	0	24	8	9
							190	4	328	9							
*04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	692	1	11099	3	Y	857	841	0	19	8	6
							58	4	943	9							
*05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	503	1	8592	3	Y	761	592	0	163	1	6
							29	4	837	9			6	8			
*06	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	790	1	11001	3	Y	878	459	0	382	1	5
							25	4	966	9			38	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
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	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	262	1	4481	3	Y	44	35	0	10	1	-0-
							15	4	48	9							
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	342	1	4766	3	Y	38	19	0	16	1	-0-
							11	4	42	9			3	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
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	6720	-0-	-1960	-0-	832	1	4560	3	Y	1149	1119	1	14	8	99
							64	4	1264	9							
*04	7290	X	1487	-0-	-5803	-0-	95	1	1073	3	Y	209	294	1	3	8	11
							89	4	230	9							
*05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	182	1	9234	3	Y	1400	1376	1	4	8	31
							50	4	1540	9							
*06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	150	1	7053	3	Y	1662	1648	1	33	8	12
							110	4	1828	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3070	-0-	-154	-0-	268	1	2658	3	Y	63	61	0	1	8	3
							75	4	69	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							
*06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1284	1	11423	3	Y	24	25	1			-0-
							536	4	26	9							

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
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	5548	-0-	-4372	-0-	449	1	4450	3	Y	475	499	0	1	8	17
							126	4	523	9							
*04	9600	X	3155	-0-	-6445	-0-	187	1	2397	3	Y	475	478	0	5	8	9
							48	4	523	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			
06	5370	X	3204	-0-	-2166	-0-	261	1	2325	3	Y	463	9	0	455	1	5
							109	4	509	9			3	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
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	4939	-0-	-3679	-0-	372	1	3683	3	Y	709	721	0	1	8	26
							104	4	780	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							
*06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	644	1	5733	3	Y	191	4	0	189	1	2
							269	4	210	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
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	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	885	1	8771	3	Y	3385	3339	0	35	8	112
							249	4	3724	9							
*04	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	515	1	6616	3	Y	6594	6562	0	27	8	117
							134	4	7253	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			
*06	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	1085	1	9656	3	Y	4486	1198	0	3290	1	93
							453	4	4935	9			16	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5897	-0-	-2225	-0-	472	1	4670	3	Y	566	578	0	3	8	31
							132	4	623	9							
*04	7860	X	6568	-0-	-1292	-0-	396	1	5090	3	Y	890	887	0	3	8	31
							103	4	979	9							
05	9362	X	6603	-0-	-2759	-0-	447	1	4745	3	Y	1095	804	0	291	1	31
							206	4	1205	9							
06	6900	X	3966	-0-	-2934	-0-	295	1	2627	3	Y	837	852	1	1	8	15
							123	4	921	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57241	X	57241	-0-	-0-	-0-	2650	1	42514	3	Y	10777	10582	0	122	8	79
							222	4	11855	9							
*05	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	1725	1	29483	3	Y	6864	5370	0	1497	1	51
							101	4	7550	9			25	8			
*06	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	1935	1	26951	3	Y	6359	3387	0	2831	1	36
							61	4	6995	9			156	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
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	4553	-0-	-3972	-0-	303	1	3001	3	Y	1058	1041	0	14	8	57
							85	4	1164	9							
*04	7470	X	6004	-0-	-1466	-0-	343	1	4403	3	Y	1063	1077	0	6	8	37
							89	4	1169	9							
05	8277	X	6033	-0-	-2244	-0-	391	1	4152	3	Y	1190	874	0	319	1	34
							181	4	1309	9							
06	6990	X	4169	-0-	-2821	-0-	300	1	2669	3	Y	977	990	1	4	8	17
							125	4	1075	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
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	7419	-0-	-4981	-0-	545	1	5400	3	Y	1201	1209	0	5	8	43
							153	4	1321	9							
*04	11880	X	7028	-0-	-4852	-0-	421	1	5407	3	Y	992	1013	0	3	8	19
							109	4	1091	9							
05	7223	X	5356	-0-	-1867	-0-	364	1	3873	3	Y	864	670	0	197	1	16
							169	4	950	9							
06	7170	X	6435	-0-	-735	-0-	535	1	4766	3	Y	827	16	0	816	1	9
							224	4	910	9			2	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6161	-0-	6161	23493	748	1	4102	3	Y	1139	1162	1	2	8	99
							58	4	1253	9							
04	0	W	1377	-0-	1377	24870	88	1	995	3	Y	193	282	1			10
							82	4	212	9							
*05	38133	X	13263	-0-	-24870	-0-	224	1	11380	3	Y	1452	1426	1	4	8	32
							62	4	1597	9							
*06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	169	1	7967	3	Y	1556	1555	1	22	8	11
							124	4	1712	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6916	-0-	6916	25821	852	1	4672	3	Y	1205	1182	1	5	8	105
							66	4	1326	9							
04	0	W	1593	-0-	1593	27414	101	1	1150	3	Y	224	315	1	3	8	11
							96	4	246	9							
*05	61980	X	34566	-0-	-27414	-0-	568	1	28887	3	Y	4503	4411	1	5	8	98
							158	4	4953	9							
*06	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	298	1	14031	3	Y	4204	4241	1	31	8	30
							219	4	4624	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2165	-0-	-1586	-0-	224	1	1229	3	Y	632	610	1	5	8	45
							17	4	695	9							
*04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	159	1	1810	3	Y	647	671	1	8	8	13
							151	4	712	9							
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	42	1	2153	3	Y	723	691	1			45
							12	4	795	9							
*06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	3	Y	653	684	1			14
							28	4	718	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
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	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	1006	1	9973	3	Y	4802	4814	0	5	8	160
							283	4	5282	9							
*04	10860	X	6438	-0-	-4422	-0-	220	1	2831	3	Y	3026	3127	0	5	8	54
							58	4	3329	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			
06	11400	X	10632	-0-	-768	-0-	760	1	6761	3	Y	2540	679	0	1857	1	52
							317	4	2794	9			6	8			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	18690	-0-	18690	65958	2372	1	13003	3	Y	2847	2807	1	15	8	247
							183	4	3132	9							
*04	0	W	21349	-0-	21349	87307	1404	1	15951	3	Y	2423	2500	1	48	8	122
							1329	4	2665	9							
*05	112765	X	25458	-0-	-87307	-0-	446	1	22686	3	Y	2002	2076	1	4	8	44
							124	4	2202	9							
*06	123898	X	123898	-0-	-0-	-0-	2499	1	117645	3	Y	1745	1765	1	12	8	12
							1834	4	1920	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5621	-0-	-4764	-0-	766	1	4185	3	Y	479	561	0	24	8	15
							143	4	527	9							
04	7920	X	3253	-0-	-4667	-0-	160	1	2570	3	Y	463	475	0			3
							14	4	509	9							
*05	6324	X	2075	-0-	-4249	-0-	109	1	1851	3	Y	99	77	0	23	1	1
							6	4	109	9			1	8			
06	5850	X	2523	-0-	-3327	-0-	167	1	2318	3	Y	30	15	0	13	1	-0-
							5	4	33	9			3	8			

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7260	X	6869	-0-	-391	-0-	455	1	6339	3	Y	55	28	0	24	1	-0-
							14	4	61	9			3	8			

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	18434	-0-	-290	-0-	2297	1	12591	3	Y	3063	3011	1	11	8	267
							177	4	3369	9							
*04	18120	X	7845	-0-	-10275	-0-	505	1	5734	3	Y	1025	1228	1	12	8	52
							478	4	1128	9							
*05	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	498	1	25297	3	Y	3305	3282	1	3	8	72
							138	4	3636	9							
*06	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	287	1	13509	3	Y	3476	3494	1	30	8	24
							211	4	3824	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16013	-0-	-4199	-0-	2061	1	11295	3	Y	2271	2174	1	3	8	319
							159	4	2498	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							
06	15480	X	14367	-0-	-1113	-0-	257	1	12105	3	Y	1651	1800	1			149
							189	4	1816	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10160	-0-	10160	42029	1332	1	7305	3	Y	1291	1287	1	7	8	92
							103	4	1420	9							
*04	0	W	12412	-0-	12412	54441	801	1	9097	3	Y	1596	1592	1	64	8	32
							758	4	1756	9							
*05	62203	X	7762	-0-	-54441	-0-	110	1	5579	3	Y	1857	1773	1			116
							30	4	2043	9							
06	10920	X	8046	-0-	-2874	-0-	128	1	6031	3	Y	1630	1710	1			36
							94	4	1793	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
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	3370	-0-	-5589	-0-	355	1	1938	3	Y	919	947	0	195	8	24
							66	4	1011	9							
*04	7380	X	1114	-0-	-6266	-0-	15	1	243	3	Y	777	774	0	21	8	6
							1	4	855	9							
*05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	461	360	0	101	1	3
													3	8			
06	7860	X	2598	-0-	-5262	-0-	159	1	2212	3	Y	202	100	0	85	1	1
							5	4	222	9			19	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
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	10421	-0-	-5730	-0-	1313	1	7198	3	Y	1644	1582	1	33	8	115
							102	4	1808	9							
*04	12210	X	11263	-0-	-947	-0-	731	1	8307	3	Y	1393	1479	1			29
							693	4	1532	9							
05	12493	X	7300	-0-	-5193	-0-	112	1	5694	3	Y	1330	1276	1			83
							31	4	1463	9							
06	12090	X	7692	-0-	-4398	-0-	130	1	6125	3	Y	1219	1274	1	1	8	27
							96	4	1341	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19730	-0-	-6062	-0-	2527	1	13849	3	Y	2872	2793	1	16	8	204
							195	4	3159	9							
04	23940	X	21396	-0-	-2544	-0-	1394	1	15837	3	Y	2586	2736	1			54
							1320	4	2845	9							
*05	23095	X	13471	-0-	-9624	-0-	205	1	10413	3	Y	2542	2438	1			158
							57	4	2796	9							
06	19080	X	13806	-0-	-5274	-0-	234	1	11001	3	Y	2182	2292	1			48
							171	4	2400	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18587	-0-	-6089	-0-	2305	1	12632	3	Y	3157	3079	1	4	8	225
							177	4	3473	9							
04	22470	X	13401	-0-	-9069	-0-	837	1	9514	3	Y	2052	2234	1			43
							793	4	2257	9							
*05	21421	X	13226	-0-	-8195	-0-	195	1	9917	3	Y	2782	2651	1	1	8	173
							54	4	3060	9							
06	20730	X	17447	-0-	-3283	-0-	291	1	13689	3	Y	2958	3066	1			65
							213	4	3254	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9221	-0-	-5349	-0-	653	1	6475	3	Y	1735	1705	0	28	8	94
							184	4	1909	9							
*04	13980	X	9192	-0-	-4788	-0-	488	1	6274	3	Y	2094	2100	0	15	8	73
							127	4	2303	9							
*05	16492	X	12119	-0-	-4373	-0-	770	1	8178	3	Y	2559	1878	0	679	1	74
							356	4	2815	9			1	8			
06	14490	X	14405	-0-	-85	-0-	1209	1	10756	3	Y	1760	1793	1	10	8	31
							504	4	1936	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	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-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

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									
06	4200 X	664	-0-	-3536	-0-	489	1	175	9	Y	159	173	0			3

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

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									
*06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	909	1	7563	3	Y	607	610	0			8
						668	9									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

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									
*06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	770	1	5091	3	Y	1677	1679	0			20
						1845	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	5250 X	4069	-0-	-1181	-0-	849	1	1888	3	Y	1211	1211	0			15
						1332	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

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									
06	7620 X	6119	-0-	-1501	-0-	764	1	4467	3	Y	807	806	0			16
						888	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

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									
06	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	468	1	873	3	Y	292	293	0			4
						321	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	9510	X	7108	-0-	-2402	-0-	703	1	5054	3	Y	1228	1217	0			24
							1351	9									

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

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
06	930	X	581	-0-	-349	-0-	396	1	185	9	Y	168	163	0			6

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

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							
06	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	770	1	430	3	N	436	436	0			16
							325	4	480	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

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									
*06	8220	X	4445	-0-	-3775	-0-	700	1	1589	3	Y	1960	1960	0			27
							2156	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9180	X	5732	-0-	-3448	-0-	618	1	3673	3	N	1078	1093	0			18
							255	4	1186	9							

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9690	X	6441	-0-	-3249	-0-	727	1	4825	3	N	697	717	0			108
							122	4	767	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	720	1	3548	3	Y	531	529	0			22
							103	4	584	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	780 X	526	-0-	-254	-0-	24	1	458	3	Y	37	35	0			2
						3	4	41	9							

KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

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							
06	4140 X	1722	-0-	-2418	-0-	537	1	768	3	N	297	300	0			46
						90	4	327	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

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-
06	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

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
06	510 X	300	-0-	-210	-0-	294	1	6	9	N	5	6	1			1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	9690	X	7476	-0-	-2214	-0-	671	1	6453	3	Y	320	319	0			5
							352	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

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							
06	6600	X	3675	-0-	-2925	-0-	585	1	2103	3	Y	677	691	0			11
							242	4	745	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

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									
*06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	353	1	440	3	Y	275	273	0			10
							303	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

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							
06	13320	X	12576	-0-	-744	-0-	1079	1	10858	3	N	415	410	0			65
							182	4	457	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7020	X	3842	-0-	-3178	-0-	573	1	2166	3	Y	787	793	1			13
							237	4	866	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

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-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

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										
*06	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	1278	1	12537	3	Y	1107	1102	0				25
							1218	9										

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

*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										
*06	14010	X	12019	-0-	-1991	-0-	1007	1	9732	3	Y	1164	1172	0				18
							1280	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	768	1	5181	3	Y	644	634	0			10
						708	9									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

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									
06	23820 X	17671	-0-	-6149	-0-	862	1	14877	3	Y	1756	1751	0			39
						1932	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

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-
06	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

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									
06	13800 X	11653	-0-	-2147	-0-	470	1	9038	3	N	1950	1948	0			24
						2145	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 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
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									
06	7650	X	5574	-0-	-2076	-0-	814	1	3870	3	Y	809	812	0			10
							890	9									

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13590	X	8703	-0-	-4887	-0-	1006	1	6396	3	Y	1183	1192	0			19
							1301	9									

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
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									
06	8550	X	6921	-0-	-1629	-0-	923	1	4996	3	Y	911	907	0			20
							1002	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	7650	X	7332	-0-	-318	-0-	785	1	4377	3	Y	1973	1980	0			31
							2170	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16050	X	11299	-0-	-4751	-0-	564	1	9292	3	Y	1312	1318	0			21
							1443	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

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									
06	10560	X	6435	-0-	-4125	-0-	463	1	4690	3	Y	1165	1168	0			14
							1282	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

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									
06	7080	X	6009	-0-	-1071	-0-	735	1	3483	3	Y	1628	1628	0			22
							1791	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

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									
*06	10560	X	6118	-0-	-4442	-0-	723	1	4475	3	Y	836	850	0			13
							920	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	1587	-0-	-7031	-0-	677 708	1 9	202	3	Y	644	636	0	1	1	22
02	5713	X	1993	-0-	-3720	-0-	534 436	1 9	1023	3	Y	396	410	0			8
03	6107	X	4282	-0-	-1825	-0-	442 363	1 9	3477	3	Y	330	334	0			4
04	5220	X	4254	-0-	-966	-0-	909 459	1 9	2886	3	Y	417	416	0			5
05	4712	X	3779	-0-	-933	-0-	682 369	1 9	2728	3	Y	335	336	0			4
06	4140	X	3285	-0-	-855	-0-	583 341	1 9	2361	3	Y	310	310	0			4

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9526	-0-	-1417	-0-	765 1235	1 9	7526	3	Y	1123	1110	0	1	1	39
02	10237	X	10235	-0-	-2	-0-	1026 1569	1 9	7640	3	Y	1426	1437	0			28
03	9982	X	5074	-0-	-4908	-0-	1419 1472	1 9	2183	3	Y	1338	1348	0			18
04	9210	X	8708	-0-	-502	-0-	1318 1382	1 9	6008	3	Y	1256	1260	0			14
05	10943	X	9696	-0-	-1247	-0-	1176 1311	1 9	7209	3	Y	1192	1191	0			15
06	10590	X	8846	-0-	-1744	-0-	1035 1231	1 9	6580	3	Y	1119	1119	0			15

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5568	-0-	5568	43136	751 1164	1 9	3653	3	Y	1058	1055	0			13
02	0	W	4462	-0-	4462	47598	800 815	1 9	2847	3	Y	741	745	0			9
03	0	W	4016	-0-	4016	51614	870 1232	1 9	1914	3	Y	1120	1120	0			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 1123	1 9	2719	3	Y	1021	1017	0			11
06	5400	X	4502	-0-	-898	-0-	727 970	1 9	2805	3	Y	882	882	0			11

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	23701	-0-	-3548	-0-	1246 3920	1 9	18535	3	Y	3564	3575	0	8	1	31
02	24099	X	20494	-0-	-3605	-0-	1003 2500	1 9	16991	3	Y	2273	2285	0			19
03	24738	X	20863	-0-	-3875	-0-	698 2772	1 9	17393	3	Y	2520	2510	0			29
04	23280	X	20035	-0-	-3245	-0-	983 2635	1 9	16417	3	Y	2395	2373	0			51
05	23715	X	20276	-0-	-3439	-0-	957 2690	1 9	16629	3	Y	2445	2453	0			43
06	22950	X	18132	-0-	-4818	-0-	873 2206	1 9	15053	3	Y	2005	2003	0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10080 X	8140	-0-	-1940	-0-	821	1	5375	3	Y	1767	1762	0			35
						1944	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12330 X	9380	-0-	-2950	-0-	801	1	7416	3	Y	1057	1075	0			17
						1163	9									

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16680 X	13665	-0-	-3015	-0-	689	1	11249	3	Y	1570	1581	0			25
						1727	9									

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	20580 X	14456	-0-	-6124	-0-	1048	1	10698	3	Y	2464	2422	0			55
						2710	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11820 X	8588	-0-	-3232	-0-	1014	1	6800	3	Y	704	720	0			11
						774	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

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									
06	4680 X	4042	-0-	-638	-0-	622	1	2471	3	Y	863	861	0			17
						949	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

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									
06	12390 X	10178	-0-	-2212	-0-	980	1	7430	3	Y	1607	1617	0			25
						1768	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

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									
06	12690 X	10463	-0-	-2227	-0-	924	1	7121	3	Y	2198	2193	0			27
						2418	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
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									
06	11550	X	11073	-0-	-477	-0-	1128	1	8436	3	Y	1372	1377	0			22
							1509	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
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									
06	8340	X	4433	-0-	-3907	-0-	711	1	3023	3	Y	635	643	0			9
							699	9									

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	16620	X	15025	-0-	-1595	-0-	1167	1	13109	3	Y	681	682	0			9
							749	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21720	X	16507	-0-	-5213	-0-	879	1	14466	3	Y	942	947	0			39
							126	4	1036	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
*06	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	1396	1	23757	3	Y	836	844	0			35
							200	4	920	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

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									
06	4950	X	647	-0-	-4303	-0-	403	1	244	9	Y	222	222	0			5

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

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									
06	13020	X	12033	-0-	-987	-0-	1278	1	9448	3	Y	1188	1195	0			19
							1307	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

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									
*06	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	1638	1	20192	3	Y	761	755	0			12
							837	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1285	1	17535	3	Y	4156	4171	1			60
						4572	9									
*08	20398 X	20115	-0-	-283	-0-	1209	1	14915	3	Y	3628	3627	1			61
						3991	9									
*09	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	1064	1	15379	3	Y	3652	782	0	2888	1	43
						4017	9									
*10	20398 X	19240	-0-	-1158	-0-	1036	1	14649	3	Y	3232	3241	0	3	1	31
						3555	9									
*11	19740 X	18310	-0-	-1430	-0-	1097	1	13931	3	Y	2984	2978	0	3	1	34
						3282	9									
*12	20398 X	18764	-0-	-1634	-0-	1237	1	14213	3	Y	3013	2993	0			54
						3314	9									
*01	20398 X	16099	-0-	-4299	-0-	844	1	12517	3	Y	2489	2515	0	6	1	22
						2738	9									
*02	19082 X	14111	-0-	-4971	-0-	642	1	10915	3	Y	2322	2325	0			19
						2554	9									
*03	19251 X	14495	-0-	-4756	-0-	449	1	11196	3	Y	2591	2580	0			30
						2850	9									
*04	18300 X	13121	-0-	-5179	-0-	599	1	9997	3	Y	2295	2277	0			48
						2525	9									
*05	18755 X	13715	-0-	-5040	-0-	600	1	10420	3	Y	2450	2454	0			44
						2695	9									
*06	15570 X	12486	-0-	-3084	-0-	547	1	9442	3	Y	2270	2264	0			50
						2497	9									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

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									
06	14670 X	12973	-0-	-1697	-0-	666	1	11517	3	Y	718	717	0			16
						790	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

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									
*06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1027	1	6896	3	Y	1736	1744	0			27
						1910	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	16710	X	14941	-0-	-1769	-0-	1048	1	11477	3	Y	2196	2195	0			30
							2416	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

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-
06	5520	X	1278	-0-	-4242	-0-	384	1	602	3	Y	265	261	0			4
							292	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

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									
06	21600	X	13124	-0-	-8476	-0-	965	1	10293	3	Y	1696	1696	0			23
							1866	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

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									
06	18900	X	16285	-0-	-2615	-0-	576	1	13206	3	Y	2275	2279	0			31
							2503	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	23100 X	20690	-0-	-2410	-0-	1292	1	17555	3	Y	1675	1675	0			23
						1843	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	21210 X	20500	-0-	-710	-0-	1212	1	16782	3	Y	2278	2279	0			51
						2506	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13890 X	11152	-0-	-2738	-0-	426	1	8806	3	Y	1745	1733	0			61
						1920	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18960 X	15578	-0-	-3382	-0-	599	1	12437	3	Y	2311	2295	0			81
						2542	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	13620 X	11134	-0-	-2486	-0-	444	1	9150	3	Y	1400	1394	0			49
						1540	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

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									
06	22710 X	17609	-0-	-5101	-0-	851	1	14705	3	Y	1866	1871	0			41
						2053	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

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									
06	27810 X	22369	-0-	-5441	-0-	873	1	17942	3	Y	3231	3210	0			113
						3554	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

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									
06	26520 X	21648	-0-	-4872	-0-	846	1	17370	3	Y	3120	3099	0			109
						3432	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	7890	X	6216	-0-	-1674	-0-	645	1	3808	3	Y	1361	1371	0			22
							266	4	1497	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
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							
06	8550	X	6105	-0-	-2445	-0-	660	1	3766	3	Y	1278	1294	0			21
							273	4	1406	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
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							
06	7530	X	6082	-0-	-1448	-0-	579	1	3937	3	Y	1206	1213	0			20
							239	4	1327	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	22530	X	17595	-0-	-4935	-0-	695	1	14286	3	Y	2376	2360	0			83
							2614	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	31650 X	26880	-0-	-4770	-0-	1051	1	21586	3	Y	3857	3829	0			135
						4243	9									

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

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									
06	15060 X	8005	-0-	-7055	-0-	835	1	6630	3	Y	491	495	0			7
						540	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

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									
06	32820 X	23826	-0-	-8994	-0-	1604	1	17946	3	Y	3887	3927	0			62
						4276	9									

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

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									
06	26700 X	12880	-0-	-13820	-0-	1076	1	10854	3	Y	864	870	0			13
						950	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	19410 X	14591	-0-	-4819	-0-	1219	1	12222	3	Y	1045	1053	0			15
						1150	9									

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

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									
06	37200 X	7250	-0-	-29950	-0-	701	1	5113	3	Y	1305	1299	0			18
						1436	9									

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

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									
06	27240 X	26645	-0-	-595	-0-	1102	1	23584	3	Y	1781	1784	0			24
						1959	9									

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

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									
*06	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	1109	1	20486	3	Y	1585	1586	0			22
						1744	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10170	X	7547	-0-	-2623	-0-	879	1	5181	3	Y	1352	1358	0			21
							1487	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

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									
*06	44960	X	44960	-0-	-0-	-0-	2181	1	35696	3	Y	6439	6480	0			102
							7083	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

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									
06	13980	X	9255	-0-	-4725	-0-	895	1	7626	3	N	667	668	0			10
							734	9									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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									
06	23850	X	21117	-0-	-2733	-0-	798	1	18293	3	Y	1842	1845	0			25
							2026	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	32010 X	19147	-0-	-12863	-0-	1004	1	17555	3	Y	381	390	0			59
						169	4	419	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

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							
*06	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1310	1	13526	3	N	1429	1420	0			47
						154	4	1572	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

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

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

01	28427 X	20445	-0-	-7982	-0-	1135	1	16873	3	Y	2215	2235	0	5	1		20
						2437	9										
02	26825 X	12130	-0-	-14695	-0-	589	1	10020	3	Y	1383	1392	0				11
						1521	9										
03	28675 X	13241	-0-	-15434	-0-	584	1	10806	3	Y	1683	1675	0				19
						1851	9										
04	27750 X	21828	-0-	-5922	-0-	1125	1	18417	3	Y	2078	2053	0				44
						2286	9										
05	23095 X	15682	-0-	-7413	-0-	1007	1	12916	3	Y	1599	1615	0				28
						1759	9										
06	19800 X	10681	-0-	-9119	-0-	890	1	8426	3	Y	1241	1241	0				28
						1365	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	21270 X	14757	-0-	-6513	-0-	679	1	13342	3	Y	565	569	0			88
						114	4	622	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

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									
*06	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	1157	1	11395	3	Y	1552	1553	0			19
						1707	9									

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

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									
06	21300 X	17115	-0-	-4185	-0-	1260	1	12959	3	Y	2633	2637	0			32
						2896	9									

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

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									
06	15540 X	10901	-0-	-4639	-0-	982	1	7903	3	Y	1833	1832	0			22
						2016	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1680	X	1212	-0-	-468	-0-	64	1	1093	3	Y	50	50	0			1
							55	9									

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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							
06	33090	X	20150	-0-	-12940	-0-	1568	1	17530	3	Y	752	778	0			31
							225	4	827	9							

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

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							
06	30030	X	14881	-0-	-15149	-0-	1302	1	11909	3	Y	1348	1361	0			56
							187	4	1483	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

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							
06	31320	X	20305	-0-	-11015	-0-	1456	1	17198	3	Y	1311	1333	0			54
							209	4	1442	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	27690 X	14829	-0-	-12861	-0-	1264	1	11456	3	Y	1753	1760	0			73
						181	4	1928	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

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									
06	44070 X	30388	-0-	-13682	-0-	290	1	25438	3	Y	4236	4226	0			94
						4660	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

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									
06	25200 X	23810	-0-	-1390	-0-	1137	1	19505	3	Y	2880	2881	0			64
						3168	9									

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

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									
06	12630 X	11735	-0-	-895	-0-	1110	1	8903	3	Y	1565	1565	0			19
						1722	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1110	1	9360	3	Y	1731	1734	0			21
						1904	9									

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

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							
06	32310 X	31459	-0-	-851	-0-	1448	1	28395	3	Y	1247	1267	0			194
						244	4	1372	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

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									
06	31380 X	22986	-0-	-8394	-0-	614	1	19279	3	Y	2812	2802	0			62
						3093	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

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									
06	28500 X	22888	-0-	-5612	-0-	1119	1	19042	3	Y	2479	2475	0			55
						2727	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	41910 X	27117	-0-	-14793	-0-	813	1	21883	3	Y	4019	4012	0			89
						4421	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

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									
06	19290 X	17704	-0-	-1586	-0-	884	1	15125	3	Y	1541	1539	0			34
						1695	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

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							
06	13950 X	12248	-0-	-1702	-0-	1132	1	10248	3	Y	642	643	0			27
						162	4	706	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

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							
*06	55048 X	55048	-0-	-0-	-0-	2610	1	49692	3	Y	2155	2206	0			90
						375	4	2371	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	52422 X	52422	-0-	-0-	-0-	2479	1	47158	3	Y	2208	2254	0			92
						356	4	2429	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

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									
06	31350 X	19230	-0-	-12120	-0-	750	1	16608	3	Y	1702	1703	0			23
						1872	9									

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

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									
06	22290 X	15642	-0-	-6648	-0-	1154	1	12944	3	Y	1404	1407	0			19
						1544	9									

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

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									
06	17250 X	11711	-0-	-5539	-0-	1009	1	9389	3	Y	1194	1197	0			16
						1313	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	959	1	21936	3	Y	1888	1893	0			26
						2077	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
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									
06	17760 X	12685	-0-	-5075	-0-	721	1	10228	3	Y	1578	1591	0			23
						1736	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	17400 X	15217	-0-	-2183	-0-	652	1	12474	3	Y	1901	1901	0			23
						2091	9									

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	583	1	13344	3	Y	1138	1148	0			16
						1252	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	29670 X	22991	-0-	-6679	-0-	972	1	18690	3	Y	3026	3026	0			37
						3329	9									

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

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									
06	28710 X	21384	-0-	-7326	-0-	1020	1	16757	3	Y	3279	3283	0			65
						3607	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

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									
06	28470 X	16139	-0-	-12331	-0-	760	1	12890	3	N	2263	2251	0			50
						2489	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

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-
06	37260 X	18051	-0-	-19209	-0-	769	1	15114	3	Y	1971	1944	0			27
						2168	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	20670 X	16429	-0-	-4241	-0-	5	1	15175	3	Y	1135	1305	1			239
						1249	9									

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

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									
06	14460 X	9796	-0-	-4664	-0-	821	1	7172	3	Y	1639	1656	0			32
						1803	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

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-
06	29250 X	3790	-0-	-25460	-0-	167	1	3023	3	Y	545	538	0			7
						600	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

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									
06	30360 X	18320	-0-	-12040	-0-	756	1	14524	3	Y	2764	2765	0			33
						3040	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	28920	X	6240	-0-	-22680	-0-	705	1	4190	3	Y	1223	1229	0			17
							1345	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

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							
06	33870	X	24065	-0-	-9805	-0-	1601	1	21072	3	Y	1056	1057	0			44
							230	4	1162	9							

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

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									
06	13320	X	12547	-0-	-773	-0-	1084	1	9175	3	N	2080	2080	0			25
							2288	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

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-
06	29160	X	3	-0-	-29157	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	42240 X	36319	-0-	-5921	-0-	1856	1	31040	3	Y	3112	3095	0			69
						3423	9									

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

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							
06	29790 X	25274	-0-	-4516	-0-	1171	1	22671	3	Y	1123	1090	0			175
						197	4	1235	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

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									
06	24690 X	19171	-0-	-5519	-0-	999	1	15740	3	Y	2211	2231	0			32
						2432	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

*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									
*06	21870 X	5626	-0-	-16244	-0-	604	1	2913	3	Y	1917	1909	0			43
						2109	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67859	X	54929	-0-	-12930	-0-	468	1	45047	3	Y	8558	8480	0	14	1	154
							9414	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									
*06	51180	X	29541	-0-	-21639	-0-	1409	1	24070	3	Y	3693	3684	0			82
							4062	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

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									
06	35100	X	23598	-0-	-11502	-0-	824	1	18790	3	Y	3622	3622	0			50
							3984	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

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							
06	27090	X	26395	-0-	-695	-0-	1042	1	21697	3	Y	2933	2909	0			48
							430	4	3226	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

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							
06	40980	X	16809	-0-	-24171	-0-	756	1	13424	3	Y	2106	2184	0			35
							312	4	2317	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	72210	X	37244	-0-	-34966	-0-	1415	1	29281	3	Y	5421	5483	0			90
							585	4	5963	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
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							
06	75630	X	40717	-0-	-34913	-0-	1530	1	31726	3	Y	6208	6294	0			103
							632	4	6829	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
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							
06	54480	X	42617	-0-	-11863	-0-	1754	1	35342	3	Y	4360	4449	0			72
							725	4	4796	9							

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
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							
06	50940	X	47572	-0-	-3368	-0-	2304	1	43174	3	Y	1603	1629	0			67
							331	4	1763	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	49440	X	36182	-0-	-13258	-0-	2039	1	32281	3	Y	1426	1457	0			59
							293	4	1569	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
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							
06	74190	X	50941	-0-	-23249	-0-	2771	1	44744	3	Y	2753	2785	0			114
							398	4	3028	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
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							
06	40230	X	25556	-0-	-14674	-0-	1730	1	22668	3	Y	827	851	0			34
							248	4	910	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	46140	X	27039	-0-	-19101	-0-	1723	1	23774	3	Y	1177	1193	0			49
							247	4	1295	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	47190 X	29736	-0-	-17454	-0-	1638	1	26584	3	Y	1163	1185	0			48
						235	4	1279	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
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									
06	34830 X	17585	-0-	-17245	-0-	918	1	14959	3	Y	1553	1570	0			25
						1708	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
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									
06	35670 X	21756	-0-	-13914	-0-	1154	1	18627	3	Y	1795	1811	0			28
						1975	9									

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	38640 X	34541	-0-	-4099	-0-	212	1	25938	3	N	7077	7077	0			262
						606	4	7785	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	29310	X	15712	-0-	-13598	-0-	785	1	13484	3	Y	1312	1312	0			29
							1443	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
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									
06	43230	X	30145	-0-	-13085	-0-	1513	1	25750	3	N	2620	2623	0			58
							2882	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
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									
06	38070	X	20792	-0-	-17278	-0-	1029	1	17633	3	Y	1936	1935	0			43
							2130	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	26340	X	18533	-0-	-7807	-0-	921	1	15391	3	Y	2019	2014	0			45
							2221	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	99249 X	99249	-0-	-0-	-0-	659	1	69655	3	Y	26226	25519	1			707
						86	4	28849	9							
*11	124320 X	76724	-0-	-47596	-0-	528	1	53638	3	Y	20507	21013	1			201
						22558	9									
*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									
06	46710 X	18047	-0-	-28663	-0-	685	1	13158	3	Y	3822	3824	0			46
						4204	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

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							
06	26550 X	9765	-0-	-16785	-0-	361	1	7541	3	Y	1558	1576	0			26
						149	4	1714	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

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	31860	-0-	-24591	-0-	1408	1	25909	3	Y	4130	4164	0			64
						4543	9									
04	54630 X	26496	-0-	-28134	-0-	1191	1	21578	3	Y	3388	3394	0			58
						3727	9									
05	56451 X	23932	-0-	-32519	-0-	1084	1	19467	3	Y	3074	3075	0			57
						3381	9									
06	43620 X	NO RPT	-0-	-43620	-0-					Y	NO RPT					57

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

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	51303	-0-	-38721	-0-	2283	1	41923	3	Y	6452	6502	0			101
						7097	9									
04	87120 X	43853	-0-	-43267	-0-	1996	1	36083	3	Y	5249	5261	0			89
						5774	9									
05	90024 X	40285	-0-	-49739	-0-	1855	1	33246	3	Y	4713	4715	0			87
						5184	9									
06	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT					87

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	22500	X	17003	-0-	-5497	-0-	1129	1	12669	3	Y	2914	2907	0			58
							3205	9									

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

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									
06	75090	X	24940	-0-	-50150	-0-	1045	1	20110	3	N	3441	3477	0			51
							3785	9									

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

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									
06	52260	X	16602	-0-	-35658	-0-	1228	1	12733	3	N	2401	2427	0			35
							2641	9									

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

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									
06	110760	X	44376	-0-	-66384	-0-	307	1	37797	3	Y	5702	5698	0			127
							6272	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	122820	X	58092	-0-	-64728	-0-	422	1	48880	3	Y	7991	7959	0			178
							8790	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
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									
06	125100	X	78816	-0-	-46284	-0-	585	1	68355	3	Y	8978	8964	0			199
							9876	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
*11	0		64789	-0-	64789	64789	593	1	49927	3	Y	12972	12837	0			135
							14269	9									
*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									
06	122490	X	25332	-0-	-97158	-0-	785	1	19627	3	Y	4473	4458	0			89
							4920	9									

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	104250	X	53996	-0-	-50254	-0-	188	1	46054	3	Y	7049	7063	0			97
							7754	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	186960	X	102163	-0-	-84797	-0-	730	1	92489	3	Y	8131	8164	0			129
							8944	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

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									
06	47340	X	22819	-0-	-24521	-0-	1222	1	18145	3	Y	3138	3172	0			50
							3452	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									
06	184530	X	79689	-0-	-104841	-0-	630	1	70872	3	Y	7443	7510	0			118
							8187	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									
06	379530	X	62466	-0-	-317064	-0-	190	1	53957	3	Y	7563	7577	0			104
							8319	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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									
06	113310 X	20222	-0-	-93088	-0-	1036	1	16138	3	Y	2771	2841	0			44
						3048	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

*04	94331 X	94331	-0-	-0-	-0-	624	1	75062	3	Y	16950	16759	0			191
						18645	9									
*05	DELQ PR	67440	-0-	67440	67440	357	1	54742	3	Y	11219	11269	0			141
						12341	9									
*06	111038 X	43598	-0-	-67440	-0-	312	1	35865	3	Y	6746	6794	0			93
						7421	9									

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

04	0	112573	-0-	112573	112573	720	1	90494	3	Y	19417	19198	0			219
						21359	9									
*05	DELQ PR	76841	-0-	76841	189414	392	1	62219	3	Y	12936	12992	0			163
						14230	9									
*06	236307 X	46893	-0-	-189414	-0-	193	1	38641	3	Y	7326	7388	0			101
						8059	9									

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

04	0	107764	-0-	107764	107764	643	1	87625	3	Y	17724	17524	0			200
						19496	9									
*05	DELQ PR	71108	-0-	71108	178872	329	1	58474	3	Y	11186	11245	0			141
						12305	9									
*06	221590 X	42718	-0-	-178872	-0-	162	1	35483	3	Y	6430	6483	0			88
						7073	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	73536	X	73536	-0-	-0-	-0-	845	1	56029	3	Y	15147	8297	0	6498	1	352
							16662	9									
*12	129146	X	117834	-0-	-11312	-0-	1090	1	91601	3	Y	22857	22891	0			318
							25143	9									
*01	129146	X	87028	-0-	-42118	-0-	764	1	68591	3	Y	16066	15906	0	12	1	466
							17673	9									
*02	120814	X	60113	-0-	-60701	-0-	526	1	46595	3	Y	11811	12031	0	9	1	237
							12992	9									
*03	129146	X	46340	-0-	-82806	-0-	987	1	35589	3	Y	8876	8975	0			138
							9764	9									
*04	124980	X	33470	-0-	-91510	-0-	667	1	25709	3	Y	6449	6477	0			110
							7094	9									
*05	129146	X	38907	-0-	-90239	-0-	1709	1	30960	3	Y	5671	5676	0			105
							6238	9									
06	124980	X	14722	-0-	-110258	-0-	725	1	11647	3	Y	2136	2207	0			34
							2350	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

*11	66007	X	66007	-0-	-0-	-0-	779	1	49477	3	Y	14319	7825	0	6161	1	333
							15751	9									
*12	127565	X	99499	-0-	-28066	-0-	896	1	78258	3	Y	18495	18571	0			257
							20345	9									
*01	127565	X	77571	-0-	-49994	-0-	652	1	61212	3	Y	14279	14111	0	10	1	415
							15707	9									
*02	119335	X	51520	-0-	-67815	-0-	2279	1	40727	3	Y	7740	7994	0	6	1	155
							8514	9									
*03	127565	X	51383	-0-	-76182	-0-	2249	1	40576	3	Y	7780	7814	0			121
							8558	9									
*04	123450	X	31350	-0-	-92100	-0-	1169	1	24521	3	Y	5145	5179	0			87
							5660	9									
*05	127565	X	25922	-0-	-101643	-0-	219	1	19763	3	Y	5400	5387	0			100
							5940	9									
06	123450	X	15386	-0-	-108064	-0-	763	1	10893	3	Y	3391	3437	0			54
							3730	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

03	0		36025	-0-	36025	36025	176	1	27860	3	Y	7232	7137	0			95
							34	4	7955	9							
04	0		44493	-0-	44493	80518	197	1	35080	3	Y	8378	8378	0			95
							9216	9									
*05	DELQ PR		32939	-0-	32939	113457	772	1	27603	3	Y	4149	4192	0			52
							4564	9									
*06	143361	X	29904	-0-	-113457	-0-	1039	1	23664	3	Y	4728	4715	0			65
							5201	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

03	0		47854	-0-	47854	47854	339	1	34527	3	N	11807	11716	0			91
							12988	9									
04	0		100690	-0-	100690	148544	73170	3	27520	9	N	25018	24953	0			156
*05	DELQ PR		77520	-0-	77520	226064	388	1	56390	3	N	18856	18813	0			199
							20742	9									
*06	283138	X	57074	-0-	-226064	-0-	311	1	41912	3	N	13501	13537	0			163
							14851	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	49849	-0-	49849	49849	301	1	38007	3	Y	10451	10313	0			138
						45	4	11496	9							
04	0	72012	-0-	72012	121861	442	1	53386	3	Y	16531	16482	0			187
						18184	9									
*05	DELQ PR	50690	-0-	50690	172551	284	1	38096	3	Y	11191	11237	0			141
						12310	9									
*06	209663 X	37112	-0-	-172551	-0-	779	1	27846	3	Y	7715	7750	0			106
						8487	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

03	0	30787	-0-	30787	30787	222	1	22617	3	Y	7225	7169	0			56
						7948	9									
04	0	52316	-0-	52316	83103	40502	3	11814	9	Y	10740	10729	0			67
*05	DELQ PR	30100	-0-	30100	113203	112	1	23450	3	Y	5944	5948	0			63
						6538	9									
*06	138752 X	25549	-0-	-113203	-0-	1017	1	19553	3	Y	4526	4534	0			55
						4979	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

03	0	63514	-0-	63514	63514	365	1	48587	3	Y	13183	13009	0			174
						61	4	14501	9							
04	0	93874	-0-	93874	157388	595	1	68438	3	Y	22583	22502	0			255
						24841	9									
*05	DELQ PR	69186	-0-	69186	226574	398	1	50892	3	Y	16269	16319	0			205
						17896	9									
*06	269816 X	43242	-0-	-226574	-0-	217	1	32348	3	Y	9706	9778	0			133
						10677	9									

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

12	0	56576	-0-	56576	56576	604	1	45888	3	Y	9167	9004	0			163
						10084	9									
01	0	127600	-0-	127600	184176	1004	1	102425	3	Y	21974	21891	0	52	1	194
						24171	9									
*02	264852 X	80676	-0-	-184176	-0-	700	1	62660	3	Y	15742	15807	0			129
						17316	9									
03	147250 X	70283	-0-	-76967	-0-	489	1	53859	3	Y	14486	14449	0			166
						15935	9									
04	142500 X	60301	-0-	-82199	-0-	527	1	46825	3	Y	11772	11689	0			249
						12949	9									
05	147250 X	55109	-0-	-92141	-0-	475	1	43084	3	Y	10500	10562	0			187
						11550	9									
06	142500 X	53391	-0-	-89109	-0-	419	1	43457	3	Y	8650	8645	0			192
						9515	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

05	0	69494	-0-	69494	69494	320	1	53684	3	N	13285	12981	0			304
						876	4	14614	9							
06	0	59469	-0-	59469	128963	221	1	47655	3	N	9716	9860	0			160
						905	4	10688	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	50076	X	NO RPT	-0-	-50076	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	115560	X	NO RPT	-0-	-115560	-0-					Y	NO RPT					-0-

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

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-
06	3099	X	2303	-0-	-796	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

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-
06	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

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-
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	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-
06	4740	X	3784	-0-	-956	-0-	3594	3	190	9	Y	173	173	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

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-
06	11310	X	9721	-0-	-1589	-0-	9721	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
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-
*06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6251	3	129	9	Y	117	117	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

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-
06	6360	X	4513	-0-	-1847	-0-	3632	3	881	9	Y	801	801	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

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-
06	2940	X	2573	-0-	-367	-0-	2533	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

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-
06	6450	X	3816	-0-	-2634	-0-	2595	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

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-
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	73	73	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

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-
06	5610	X	5471	-0-	-139	-0-	5471	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
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-
06	6810	X	4115	-0-	-2695	-0-	3368	3	747	9	Y	679	679	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

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-
06	6120	X	4833	-0-	-1287	-0-	4188	3	645	9	Y	586	586	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

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-
06	7500	X	7251	-0-	-249	-0-	7207	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

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									
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	196	1	466	3	Y	536	536	1			-0-
							590	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

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-
06	3600	X	2781	-0-	-819	-0-	1949	3	832	9	Y	756	756	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

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-
06	11700	X	9307	-0-	-2393	-0-	7787	3	1520	9	Y	1382	1382	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
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-
06	3180	X	2700	-0-	-480	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	3261	3	634	9	N	576	576	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7620	X	6991	-0-	-629	-0-	6773	3	218	9	N	198	198	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	324	3	414	9	Y	376	376	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6810	X	6026	-0-	-784	-0-	5440	3	586	9	Y	533	533	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8176	-0-	-721	-0-	141	1	5894	3	Y	1946	1946	1			-0-
							2141	9									
02	8323	X	8141	-0-	-182	-0-	1	1	6330	3	Y	1645	1645	1			-0-
							1810	9									
03	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	6341	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
04	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	5985	3	1671	9	Y	1519	1519	1			-0-
05	8711	X	7303	-0-	-1408	-0-	5686	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
06	8430	X	6836	-0-	-1594	-0-	5299	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	10646	3	891	9	Y	810	810	1			-0-
*08	12369	X	10946	-0-	-1423	-0-	10060	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
*09	11970	X	10702	-0-	-1268	-0-	9877	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
*10	12121	X	11122	-0-	-999	-0-	10264	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
*11	11730	X	10545	-0-	-1185	-0-	9727	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
*12	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	9520	3	767	9	Y	697	697	1			-0-
*01	11129	X	9957	-0-	-1172	-0-	9222	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
*02	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	9874	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
*03	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12299	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
*04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	10617	3	694	9	Y	631	631	1			-0-
*05	11284	X	10837	-0-	-447	-0-	10168	3	669	9	Y	608	608	1			-0-
06	12750	X	10162	-0-	-2588	-0-	9532	3	630	9	Y	573	573	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

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-
06	4050	X	1259	-0-	-2791	-0-	1008	3	251	9	N	228	228	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

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-
06	17430	X	13201	-0-	-4229	-0-	12716	3	485	9	Y	441	441	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

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-
06	13860	X	115	-0-	-13745	-0-	35	3	80	9	Y	73	73	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

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-
06	12180	X	10178	-0-	-2002	-0-	8190	3	1988	9	Y	1807	1807	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	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-
06	4440	X	3885	-0-	-555	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4260	X	3338	-0-	-922	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 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
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-
06	13950	X	5720	-0-	-8230	-0-	4693	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11340	X	9125	-0-	-2215	-0-	8360	3	765	9	Y	695	695	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	1885	3	589	9	Y	535	535	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5910	X	5146	-0-	-764	-0-	4045	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14130 X	12661	-0-	-1469	-0-	12465	3	196	9	Y	178	178	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

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-
06	9510 X	7278	-0-	-2232	-0-	6260	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

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-
06	4650 X	3470	-0-	-1180	-0-	2393	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

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-
06	19230 X	16242	-0-	-2988	-0-	16232	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

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-
06	12420 X	11890	-0-	-530	-0-	11279	3	611	9	Y	555	555	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

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-
06	21960 X	19230	-0-	-2730	-0-	17473	3	1757	9	Y	1597	1597	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8340	X	1407	-0-	-6933	-0-	1125	3	282	9	Y	256	256	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

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-
06	5190	X	3516	-0-	-1674	-0-	2804	3	712	9	Y	647	647	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

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-
06	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	3601	3	459	9	Y	417	417	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

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-
06	10950	X	9174	-0-	-1776	-0-	9174	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

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-
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2075	3	1044	9	Y	949	949	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

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-
06	5550	X	469	-0-	-5081	-0-	336	3	133	9	Y	121	121	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	179	1	802	3	N	363	363	1			-0-
							399	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

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-
06	8640	X	7764	-0-	-876	-0-	6573	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

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-
06	6810	X	5408	-0-	-1402	-0-	5408	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

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-
06	6450	X	5493	-0-	-957	-0-	4730	3	763	9	Y	694	694	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

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-
06	11640	X	9856	-0-	-1784	-0-	9028	3	828	9	Y	753	753	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

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-
06	5910	X	4747	-0-	-1163	-0-	3335	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	2753	3	884	9	Y	804	804	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	5533	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9480	X	8514	-0-	-966	-0-	7694	3	820	9	Y	745	745	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	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-
06	4650	X	3966	-0-	-684	-0-	3034	3	932	9	Y	847	847	1			-0-

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
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-
06	6390	X	5520	-0-	-870	-0-	4148	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110	X	1017	-0-	-93	-0-	670	3	347	9	N	315	315	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14760	X	9977	-0-	-4783	-0-	9816	3	161	9	N	146	145	1	1	8	-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7950	X	7051	-0-	-899	-0-	6511	3	540	9	Y	491	491	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9450	X	7832	-0-	-1618	-0-	7173	3	659	9	Y	599	599	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8550	X	7495	-0-	-1055	-0-	6066	3	1429	9	Y	1299	1299	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	2070	X	1855	-0-	-215	-0-	1614	3	241	9	Y	219	219	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14580	X	10857	-0-	-3723	-0-	9244	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

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-
06	15060	X	12824	-0-	-2236	-0-	11188	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

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-
06	4470	X	2973	-0-	-1497	-0-	2536	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

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-
06	17190	X	13815	-0-	-3375	-0-	10111	3	3704	9	Y	3367	3367	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

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-
06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	4459	3	246	9	Y	224	224	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

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-
06	4710	X	3895	-0-	-815	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

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-
06	10680	X	2130	-0-	-8550	-0-	1778	3	352	9	Y	320	320	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
06	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	2414	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
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-
06	10230	X	9683	-0-	-547	-0-	7010	3	2673	9	Y	2430	2430	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
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-
06	16410	X	13263	-0-	-3147	-0-	13263	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
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-
06	2430	X	2230	-0-	-200	-0-	2198	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

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
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									
06	2970	X	2107	-0-	-863	-0-	155	1	1358	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11850	X	10671	-0-	-1179	-0-	10642	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	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-
06	7140 X	5662	-0-	-1478	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

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-
*06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	4865	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

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-
06	3690 X	3383	-0-	-307	-0-	2593	3	790	9	Y	718	718	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

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-
06	7050 X	6177	-0-	-873	-0-	4414	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

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-
06	9330 X	8021	-0-	-1309	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

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-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	765400					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6960 X	6271	-0-	-689	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

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-
*06	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	7019	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

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-
06	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	2490	3	802	9	Y	729	729	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

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-
*06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	4475	3	1366	9	Y	1242	1242	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

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-
*06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	3886	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

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-
06	16050 X	14058	-0-	-1992	-0-	14058	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
06	4410	X	3592	-0-	-818	-0-	3299	3	293	9	Y	266	266	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7590	X	6674	-0-	-916	-0-	6674	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
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-
06	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	1574	3	691	9	Y	628	628	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
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-
06	14550	X	12656	-0-	-1894	-0-	11660	3	996	9	Y	905	905	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
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-
06	10770	X	9055	-0-	-1715	-0-	8419	3	636	9	Y	578	578	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
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-
06	8790	X	7486	-0-	-1304	-0-	6922	3	564	9	Y	513	513	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2088	3	844	9	Y	767	767	1			-0-

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
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-
06	7740	X	6605	-0-	-1135	-0-	6514	3	91	9	Y	83	83	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12570	X	9250	-0-	-3320	-0-	8344	3	906	9	Y	824	824	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	20355	3	595	9	Y	541	541	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14610	X	12980	-0-	-1630	-0-	12980	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	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-
06	10800	X	8997	-0-	-1803	-0-	8448	3	549	9	Y	499	499	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	13950	X	11796	-0-	-2154	-0-	9263	3	2533	9	Y	2303	2303	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	20730 X	20213	-0-	-517	-0-	19067	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

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-
06	8820 X	8800	-0-	-20	-0-	8541	3	259	9	Y	235	235	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

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-
06	8340 X	6652	-0-	-1688	-0-	6594	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

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-
06	7260 X	5837	-0-	-1423	-0-	5804	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

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-
06	13620 X	11085	-0-	-2535	-0-	11085	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

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-
06	8340 X	7709	-0-	-631	-0-	7540	3	169	9	Y	154	154	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

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-
06	16980 X	14339	-0-	-2641	-0-	13021	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10260 X	7777	-0-	-2483	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

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-
06	7200 X	6478	-0-	-722	-0-	4847	3	1631	9	Y	1483	1483	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

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-
06	7620 X	6264	-0-	-1356	-0-	4628	3	1636	9	Y	1487	1487	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

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-
06	8430 X	6882	-0-	-1548	-0-	4867	3	2015	9	Y	1832	1832	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

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-
*06	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	6568	3	2651	9	Y	2410	2410	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

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-
06	12810 X	11258	-0-	-1552	-0-	10510	3	748	9	Y	680	680	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

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-
06	11820 X	9860	-0-	-1960	-0-	8396	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6990 X	6585	-0-	-405	-0-	4981	3	1604	9	Y	1458	1458	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

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-
06	5340 X	4106	-0-	-1234	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

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-
06	8610 X	7534	-0-	-1076	-0-	7007	3	527	9	Y	479	479	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

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-
06	7860 X	6467	-0-	-1393	-0-	4610	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

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-
06	9360 X	6804	-0-	-2556	-0-	6288	3	516	9	Y	469	469	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

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-
06	12540 X	11523	-0-	-1017	-0-	10560	3	963	9	Y	875	875	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

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-
06	13410 X	9456	-0-	-3954	-0-	8301	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6270	X	5273	-0-	-997	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

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-
06	28620	X	25870	-0-	-2750	-0-	25870	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

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-
06	5010	X	4312	-0-	-698	-0-	3178	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

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									
*06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	366	1	3221	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

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-
06	10980	X	10878	-0-	-102	-0-	7940	3	2938	9	Y	2671	2671	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	5299	3	2906	9	Y	2642	2642	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

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-
06	5880	X	5241	-0-	-639	-0-	4604	3	637	9	Y	579	579	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

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-
06	7140	X	6491	-0-	-649	-0-	5787	3	704	9	Y	640	640	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

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-
06	10080	X	8587	-0-	-1493	-0-	7507	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

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-
06	6840	X	6011	-0-	-829	-0-	5974	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

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-
06	11280	X	9799	-0-	-1481	-0-	9746	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

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-
06	10080	X	8592	-0-	-1488	-0-	8385	3	207	9	N	188	188	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
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-
06	7830	X	6148	-0-	-1682	-0-	4599	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

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-
06	14940	X	13958	-0-	-982	-0-	13958	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

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-
06	7440	X	6157	-0-	-1283	-0-	5907	3	250	9	Y	227	227	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

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-
06	13680	X	10986	-0-	-2694	-0-	10235	3	751	9	Y	683	683	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

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-
06	11910	X	9010	-0-	-2900	-0-	7765	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

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-
06	9390	X	8624	-0-	-766	-0-	6293	3	2331	9	Y	2119	2119	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
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-
06	8970	X	7928	-0-	-1042	-0-	5848	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4800	3	517	9	Y	470	470	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	6555	-0-	6555	801377	4323	3	2232	9	Y	2029	2029	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9930	X	7604	-0-	-2326	-0-	6958	3	646	9	Y	587	587	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13230	X	12095	-0-	-1135	-0-	11061	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11220	X	8477	-0-	-2743	-0-	6121	3	2356	9	Y	2142	2142	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9630	X	7775	-0-	-1855	-0-	7597	3	178	9	Y	162	162	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
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-
06	10260	X	8948	-0-	-1312	-0-	8948	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
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-
06	16710	X	14445	-0-	-2265	-0-	13116	3	1329	9	Y	1208	1208	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
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-
06	13050	X	11069	-0-	-1981	-0-	10137	3	932	9	Y	847	847	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
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-
06	9750	X	5525	-0-	-4225	-0-	3874	3	1651	9	Y	1501	1501	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
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-
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	3085	3	1164	9	Y	1058	1058	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
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-
06	19530	X	16661	-0-	-2869	-0-	15553	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	19685	X	16837	-0-	-2848	-0-	15909	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
*08	19623	X	18008	-0-	-1615	-0-	17032	3	976	9	Y	887	887	1			-0-
*09	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	19948	3	1076	9	Y	978	978	1			-0-
*10	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	17962	3	908	9	Y	825	825	1			-0-
*11	17430	X	16977	-0-	-453	-0-	16126	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
*12	21731	X	16204	-0-	-5527	-0-	15379	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
*01	21731	X	15126	-0-	-6605	-0-	14357	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
*02	20329	X	17481	-0-	-2848	-0-	16653	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
*03	18879	X	17089	-0-	-1790	-0-	16381	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
*04	16980	X	15460	-0-	-1520	-0-	14825	3	635	9	Y	577	577	1			-0-
*05	18693	X	15195	-0-	-3498	-0-	14590	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
06	18090	X	14103	-0-	-3987	-0-	13565	3	538	9	Y	489	489	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

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-
06	15120	X	11129	-0-	-3991	-0-	9527	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

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-
06	5250	X	4072	-0-	-1178	-0-	3976	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

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-
06	11700	X	9323	-0-	-2377	-0-	6345	3	2978	9	Y	2707	2707	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

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-
06	9570	X	6504	-0-	-3066	-0-	5600	3	904	9	Y	822	822	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

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-
06	23790	X	18796	-0-	-4994	-0-	16335	3	2461	9	Y	2237	2237	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	9360	X	8077	-0-	-1283	-0-	7950	3	127	9	Y	115	115	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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-
06	7680	X	5195	-0-	-2485	-0-	3719	3	1476	9	Y	1342	1342	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

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-
06	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	5015	3	2003	9	Y	1821	1821	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

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-
06	14970	X	12157	-0-	-2813	-0-	9982	3	2175	9	Y	1977	1977	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

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-
06	13260	X	10352	-0-	-2908	-0-	8175	3	2177	9	Y	1979	1979	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

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-
06	21330	X	16129	-0-	-5201	-0-	15433	3	696	9	Y	633	633	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

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-
*06	3000	N	8722	-0-	5722	5722	7570	3	1152	9	Y	1047	1047	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	22230	X	19242	-0-	-2988	-0-	16645	3	2597	9	Y	2361	2360	1	1	8	-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	12180	X	9479	-0-	-2701	-0-	6858	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-

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
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-
06	14100	X	7165	-0-	-6935	-0-	5505	3	1660	9	Y	1509	1509	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	26070	X	21479	-0-	-4591	-0-	18730	3	2749	9	Y	2499	2499	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34348	X	23625	-0-	-10723	-0-	20031	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-
*08	32364	X	21890	-0-	-10474	-0-	18509	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-
*09	28350	X	22005	-0-	-6345	-0-	18616	3	3389	9	Y	3081	3081	1			-0-
*10	27900	X	22676	-0-	-5224	-0-	18912	3	3764	9	Y	3422	3422	1			-0-
*11	20550	X	19589	-0-	-961	-0-	16326	3	3263	9	Y	2966	2966	1			-0-
*12	21235	X	16626	-0-	-4609	-0-	14148	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-
*01	21235	X	15980	-0-	-5255	-0-	13618	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
*02	21286	X	18044	-0-	-3242	-0-	15868	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-
*03	22661	X	18252	-0-	-4409	-0-	16115	3	2137	9	Y	1943	1943	1			-0-
*04	19590	X	16527	-0-	-3063	-0-	14599	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
*05	19282	X	14402	-0-	-4880	-0-	12519	3	1883	9	Y	1712	1712	1			-0-
06	18660	X	12995	-0-	-5665	-0-	11486	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	18930	X	14475	-0-	-4455	-0-	12712	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11160	X	7545	-0-	-3615	-0-	5243	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

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-
06	11460	X	9386	-0-	-2074	-0-	7365	3	2021	9	Y	1837	1837	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

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-
06	12690	X	10036	-0-	-2654	-0-	7254	3	2782	9	Y	2529	2529	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

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-
06	19470	X	11026	-0-	-8444	-0-	8570	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

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-
06	6750	X	5211	-0-	-1539	-0-	3262	3	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

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-
06	31830	X	27987	-0-	-3843	-0-	23787	3	4200	9	Y	3818	3818	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

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-
06	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	5528	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15750	X	12070	-0-	-3680	-0-	8780	3	3290	9	Y	2991	2991	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

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-
06	12150	X	10716	-0-	-1434	-0-	7392	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

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-
06	6570	X	4766	-0-	-1804	-0-	3404	3	1362	9	Y	1238	1238	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

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-
06	17550	X	11497	-0-	-6053	-0-	8367	3	3130	9	Y	2845	2845	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

*07	21700	X	19484	-0-	-2216	-0-	17630	3	1854	9	Y	1685	1685	1			-0-
*08	23126	X	18011	-0-	-5115	-0-	16300	3	1711	9	Y	1555	1555	1			-0-
*09	22380	X	16208	-0-	-6172	-0-	14680	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
*10	23126	X	15926	-0-	-7200	-0-	14351	3	1575	9	Y	1432	1432	1			-0-
*11	18600	X	14307	-0-	-4293	-0-	12857	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
*12	19220	X	14246	-0-	-4974	-0-	12831	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
*01	18011	X	13758	-0-	-4253	-0-	12438	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
*02	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	15344	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
*03	15934	X	15459	-0-	-475	-0-	14296	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
*04	14310	X	13756	-0-	-554	-0-	12764	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
*05	16740	X	12887	-0-	-3853	-0-	11942	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
06	16200	X	12054	-0-	-4146	-0-	11109	3	945	9	Y	859	859	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

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-
06	15750	X	11882	-0-	-3868	-0-	8045	3	3837	9	Y	3488	3488	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9900 X	8483	-0-	-1417	-0-	6028	3	2455	9	Y	2232	2232	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

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-
06	18030 X	13229	-0-	-4801	-0-	10351	3	2878	9	Y	2616	2616	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

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-
06	14520 X	9920	-0-	-4600	-0-	7438	3	2482	9	Y	2256	2256	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

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-
06	12720 X	10256	-0-	-2464	-0-	8085	3	2171	9	Y	1974	1974	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

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-
06	10380 X	8697	-0-	-1683	-0-	5889	3	2808	9	Y	2553	2553	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

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-
06	11910 X	9104	-0-	-2806	-0-	6647	3	2457	9	Y	2234	2234	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

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-
*06	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	13276	3	3959	9	Y	3599	3599	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11910 X	9102	-0-	-2808	-0-	6678	3	2424	9	Y	2204	2204	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

*07	33418 X	22786	-0-	-10632	-0-	20010	3	2776	9	Y	2524	2524	1			-0-
*08	31496 X	23760	-0-	-7736	-0-	21374	3	2386	9	Y	2169	2169	1			-0-
*09	27540 X	20948	-0-	-6592	-0-	18642	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
*10	26195 X	18815	-0-	-7380	-0-	16623	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
*11	23760 X	16514	-0-	-7246	-0-	14522	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
*12	23746 X	16535	-0-	-7211	-0-	14493	3	2042	9	Y	1856	1856	1			-0-
*01	23746 X	16581	-0-	-7165	-0-	14556	3	2025	9	Y	1841	1841	1			-0-
*02	17255 X	16691	-0-	-564	-0-	14790	3	1901	9	Y	1728	1728	1			-0-
*03	18445 X	17443	-0-	-1002	-0-	15495	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
*04	16500 X	15616	-0-	-884	-0-	13951	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
*05	17856 X	14746	-0-	-3110	-0-	13241	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
06	17280 X	13817	-0-	-3463	-0-	12480	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

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-
06	11940 X	7142	-0-	-4798	-0-	5334	3	1808	9	Y	1644	1644	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	80	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

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									
06	12570 X	6514	-0-	-6056	-0-	500	1	4391	3	Y	1475	1475	1			-0-
						1623	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9879	-0-	6779	6779	646	1	7198	3	Y	1850	1850	1			-0-
							2035	9									
*06	3000	N	6566	-0-	3566	10345	525	1	4611	3	Y	1300	1300	1			-0-
							1430	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

*07	54157	X	37463	-0-	-16694	-0-	34218	3	3245	9	Y	2950	2950	1			-0-
*08	53041	X	34940	-0-	-18101	-0-	31967	3	2973	9	Y	2703	2703	1			-0-
*09	47250	X	30539	-0-	-16711	-0-	27985	3	2554	9	Y	2322	2322	1			-0-
*10	44392	X	28321	-0-	-16071	-0-	25904	3	2417	9	Y	2197	2197	1			-0-
*11	35160	X	26590	-0-	-8570	-0-	24323	3	2267	9	Y	2061	2061	1			-0-
*12	36332	X	25315	-0-	-11017	-0-	23086	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
*01	34937	X	22962	-0-	-11975	-0-	21026	3	1936	9	Y	1760	1760	1			-0-
*02	27260	X	20070	-0-	-7190	-0-	18534	3	1536	9	Y	1396	1396	1			-0-
*03	28334	X	20882	-0-	-7452	-0-	19215	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
*04	26580	X	18843	-0-	-7737	-0-	17494	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-
*05	25327	X	18991	-0-	-6336	-0-	17646	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
06	22230	X	17818	-0-	-4412	-0-	16586	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

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-
06	19590	X	14456	-0-	-5134	-0-	11512	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

*07	71300	X	52472	-0-	-18828	-0-	44971	3	7501	9	Y	6819	6819	1			-0-
*08	71300	X	49205	-0-	-22095	-0-	42275	3	6930	9	Y	6300	6300	1			-0-
*09	63960	X	43962	-0-	-19998	-0-	37760	3	6202	9	Y	5638	5638	1			-0-
*10	59644	X	44030	-0-	-15614	-0-	37808	3	6222	9	Y	5656	5656	1			-0-
*11	44610	X	39391	-0-	-5219	-0-	33913	3	5478	9	Y	4980	4980	1			-0-
*12	46097	X	37318	-0-	-8779	-0-	32196	3	5122	9	Y	4656	4656	1			-0-
*01	46097	X	37217	-0-	-8880	-0-	32144	3	5073	9	Y	4612	4612	1			-0-
*02	41557	X	32351	-0-	-9206	-0-	28277	3	4074	9	Y	3704	3704	1			-0-
*03	44020	X	33080	-0-	-10940	-0-	29088	3	3992	9	Y	3629	3629	1			-0-
*04	39390	X	30096	-0-	-9294	-0-	26489	3	3607	9	Y	3279	3279	1			-0-
*05	37324	X	30304	-0-	-7020	-0-	26677	3	3627	9	Y	3297	3297	1			-0-
06	36030	X	28117	-0-	-7913	-0-	24785	3	3332	9	Y	3029	3029	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

*07	64945	X	47379	-0-	-17566	-0-	40568	3	6811	9	Y	6192	6192	1			-0-
*08	64945	X	45011	-0-	-19934	-0-	38701	3	6310	9	Y	5736	5736	1			-0-
*09	60000	X	40792	-0-	-19208	-0-	35151	3	5641	9	Y	5128	5128	1			-0-
*10	55738	X	39767	-0-	-15971	-0-	34323	3	5444	9	Y	4949	4949	1			-0-
*11	40770	X	35530	-0-	-5240	-0-	30656	3	4874	9	Y	4431	4431	1			-0-
*12	42129	X	34565	-0-	-7564	-0-	29860	3	4705	9	Y	4277	4277	1			-0-
*01	42129	X	33784	-0-	-8345	-0-	29144	3	4640	9	Y	4218	4218	1			-0-
*02	38106	X	29730	-0-	-8376	-0-	26035	3	3695	9	Y	3359	3359	1			-0-
*03	39773	X	30440	-0-	-9333	-0-	26990	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-
*04	35520	X	27723	-0-	-7797	-0-	24615	3	3108	9	Y	2825	2825	1			-0-
*05	34565	X	27132	-0-	-7433	-0-	24095	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
06	32700	X	24797	-0-	-7903	-0-	22046	3	2751	9	Y	2501	2501	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
*07	18693	X	8987	-0-	-9706	-0-	7652	3	1335	9	Y	1214	1214	1			-0-
*08	18693	X	10786	-0-	-7907	-0-	9355	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
*09	18090	X	10393	-0-	-7697	-0-	9003	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
*10	13330	X	1077	-0-	-12253	-0-	922	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
*11	12900	X	-0-	-0-	-12900	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10788	X	4710	-0-	-6078	-0-	3868	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
*01	10788	X	5442	-0-	-5346	-0-	4154	3	1288	9	Y	1171	1171	1			-0-
*02	8468	X	5158	-0-	-3310	-0-	4148	3	1010	9	Y	918	918	1			-0-
*03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	4114	3	956	9	Y	869	869	1			-0-
*04	5280	X	4689	-0-	-591	-0-	3814	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
*05	5518	X	4917	-0-	-601	-0-	3923	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
06	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	3705	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

*07	45291	X	31908	-0-	-13383	-0-	29130	3	2778	9	Y	2525	2525	1			-0-
*08	45291	X	30310	-0-	-14981	-0-	27717	3	2593	9	Y	2357	2357	1			-0-
*09	41310	X	21013	-0-	-20297	-0-	19141	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
*10	39494	X	24914	-0-	-14580	-0-	22627	3	2287	9	Y	2079	2079	1			-0-
*11	28680	X	27165	-0-	-1515	-0-	24934	3	2231	9	Y	2028	2028	1			-0-
*12	29636	X	26436	-0-	-3200	-0-	24334	3	2102	9	Y	1911	1911	1			-0-
*01	29636	X	24581	-0-	-5055	-0-	22638	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-
*02	26274	X	23363	-0-	-2911	-0-	21591	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-
*03	28086	X	22243	-0-	-5843	-0-	20799	3	1444	9	Y	1313	1313	1			-0-
*04	27180	X	20115	-0-	-7065	-0-	18819	3	1296	9	Y	1178	1178	1			-0-
*05	26443	X	19526	-0-	-6917	-0-	18266	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
06	24180	X	17326	-0-	-6854	-0-	16229	3	1097	9	Y	997	997	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

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-
06	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

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-
06	20220	X	16231	-0-	-3989	-0-	14332	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

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									
06	0	W	4004	-0-	4004	285812	299	1	2627	3	Y	980	980	1			-0-
							1078	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 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
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-
06	5880 X	3522	-0-	-2358	-0-	2248	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

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-
06	22080 X	16607	-0-	-5473	-0-	15097	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

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-
06	9390 X	7129	-0-	-2261	-0-	5164	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

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									
*06	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	770	1	6765	3	Y	1272	1272	1			-0-
						1399	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

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									
*06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	659	1	5791	3	Y	1655	1655	1			-0-
						1821	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5731	-0-	5731	243446	339	1	3714	3	Y	1525	1525	1			-0-
						1678	9									
06	SHUT IN	3368	-0-	3368	246814	254	1	2235	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

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-
*06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	4909	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

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-
06	4590 X	4228	-0-	-362	-0-	2968	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

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-
06	15810 X	10662	-0-	-5148	-0-	9978	3	684	9	Y	622	622	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

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-
06	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3028	3	756	9	Y	687	687	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.	2512	-0-	2512	304887	175	1	1536	3	Y	728	728	1			-0-
						801	9									

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

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-
06	11460 X	8336	-0-	-3124	-0-	7800	3	536	9	Y	487	487	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

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-
06	12120 X	8145	-0-	-3975	-0-	7504	3	641	9	Y	583	583	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

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-
06	17100 X	6333	-0-	-10767	-0-	4677	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

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-
06	21240 X	15028	-0-	-6212	-0-	11259	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

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-
06	31860 X	21543	-0-	-10317	-0-	15976	3	5567	9	Y	5061	5061	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8580	X	7152	-0-	-1428	-0-	5183	3	1969	9	Y	1790	1790	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17700	X	13135	-0-	-4565	-0-	10284	3	2851	9	Y	2592	2592	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9810	X	4692	-0-	-5118	-0-	3485	3	1207	9	Y	1097	1097	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
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-
06	6930	X	6154	-0-	-776	-0-	4743	3	1411	9	Y	1283	1283	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
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-
06	26220	X	22221	-0-	-3999	-0-	18137	3	4084	9	Y	3713	3713	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
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-
06	18240	X	17023	-0-	-1217	-0-	13820	3	3203	9	Y	2912	2910	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	31650 X	16944	-0-	-14706	-0-	13486	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

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-
06	36810 X	24588	-0-	-12222	-0-	18880	3	5708	9	Y	5189	5189	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

*07	49011 X	37467	-0-	-11544	-0-	32603	3	4864	9	Y	4422	4422	1			-0-
*08	49011 X	34114	-0-	-14897	-0-	29773	3	4341	9	Y	3946	3946	1			-0-
*09	47430 X	30409	-0-	-17021	-0-	26596	3	3813	9	Y	3466	3466	1			-0-
*10	49011 X	27958	-0-	-21053	-0-	24452	3	3506	9	Y	3187	3187	1			-0-
*11	35250 X	25079	-0-	-10171	-0-	21893	3	3186	9	Y	2896	2896	1			-0-
*12	36425 X	23133	-0-	-13292	-0-	20220	3	2913	9	Y	2648	2648	1			-0-
*01	34100 X	21667	-0-	-12433	-0-	18976	3	2691	9	Y	2446	2446	1			-0-
*02	24882 X	20052	-0-	-4830	-0-	17844	3	2208	9	Y	2007	2007	1			-0-
*03	26598 X	20124	-0-	-6474	-0-	18061	3	2063	9	Y	1875	1875	1			-0-
*04	25080 X	15672	-0-	-9408	-0-	14106	3	1566	9	Y	1424	1424	1			-0-
*05	23126 X	13781	-0-	-9345	-0-	12438	3	1343	9	Y	1221	1221	1			-0-
06	20970 X	13316	-0-	-7654	-0-	12027	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

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-
06	13470 X	10186	-0-	-3284	-0-	9241	3	945	9	Y	859	859	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

*07	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	25429	3	3818	9	Y	3471	3471	1			-0-
*08	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	23215	3	3385	9	Y	3077	3077	1			-0-
*09	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	20689	3	2988	9	Y	2716	2716	1			-0-
*10	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	19281	3	2840	9	Y	2582	2582	1			-0-
*11	26250 X	19286	-0-	-6964	-0-	16758	3	2528	9	Y	2298	2298	1			-0-
*12	27125 X	19199	-0-	-7926	-0-	16747	3	2452	9	Y	2229	2229	1			-0-
*01	26598 X	17338	-0-	-9260	-0-	15164	3	2174	9	Y	1976	1976	1			-0-
*02	20735 X	15172	-0-	-5563	-0-	13131	3	2041	9	Y	1855	1855	1			-0-
*03	22134 X	16622	-0-	-5512	-0-	14449	3	2173	9	Y	1975	1975	1			-0-
*04	19290 X	15297	-0-	-3993	-0-	13339	3	1958	9	Y	1780	1780	1			-0-
*05	19189 X	14582	-0-	-4607	-0-	13135	3	1447	9	Y	1315	1315	1			-0-
06	16770 X	14137	-0-	-2633	-0-	12789	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9690 X	867	-0-	-8823	-0-	519	3	348	9	Y	316	316	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

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-
06	17430 X	10084	-0-	-7346	-0-	7983	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

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-
06	15150 X	9659	-0-	-5491	-0-	7640	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

*07	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	28416	3	3980	9	Y	3618	3618	1			-0-
*08	44113 X	29583	-0-	-14530	-0-	26127	3	3456	9	Y	3142	3142	1			-0-
*09	38670 X	25134	-0-	-13536	-0-	22277	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-
*10	39959 X	23040	-0-	-16919	-0-	20411	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
*11	34500 X	19804	-0-	-14696	-0-	17504	3	2300	9	Y	2091	2091	1			-0-
*12	32395 X	21192	-0-	-11203	-0-	18852	3	2340	9	Y	2127	2127	1			-0-
*01	29574 X	19887	-0-	-9687	-0-	17797	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
*02	21315 X	17487	-0-	-3828	-0-	15813	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
*03	22785 X	17404	-0-	-5381	-0-	15845	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
*04	20520 X	15892	-0-	-4628	-0-	14514	3	1378	9	Y	1253	1253	1			-0-
*05	21204 X	15326	-0-	-5878	-0-	14068	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
06	19260 X	15803	-0-	-3457	-0-	14549	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

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-
06	16170 X	11784	-0-	-4386	-0-	10697	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

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-
06	24840 X	22947	-0-	-1893	-0-	17902	3	5045	9	Y	4586	4586	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	23670 X	15520	-0-	-8150	-0-	11300	3	4220	9	Y	3836	3836	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

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-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

*07	51708 X	32506	-0-	-19202	-0-	28150	3	4356	9	Y	3960	3960	1			-0-
*08	46035 X	30100	-0-	-15935	-0-	26188	3	3912	9	Y	3556	3556	1			-0-
*09	39270 X	26123	-0-	-13147	-0-	22772	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
*10	40579 X	24088	-0-	-16491	-0-	20971	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
*11	34590 X	21215	-0-	-13375	-0-	18429	3	2786	9	Y	2533	2533	1			-0-
*12	32519 X	22259	-0-	-10260	-0-	19451	3	2808	9	Y	2553	2553	1			-0-
*01	30101 X	14735	-0-	-15366	-0-	12579	3	2156	9	Y	1960	1960	1			-0-
*02	25259 X	14884	-0-	-10375	-0-	12983	3	1901	9	Y	1728	1728	1			-0-
*03	24087 X	16893	-0-	-7194	-0-	15011	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
*04	21540 X	15763	-0-	-5777	-0-	14082	3	1681	9	Y	1528	1528	1			-0-
*05	22258 X	17329	-0-	-4929	-0-	15670	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
*06	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	14981	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

*07	37293 X	34264	-0-	-3029	-0-	30484	3	3780	9	Y	3436	3436	1			-0-
*08	37293 X	31412	-0-	-5881	-0-	28046	3	3366	9	Y	3060	3060	1			-0-
*09	36090 X	27740	-0-	-8350	-0-	24836	3	2904	9	Y	2640	2640	1			-0-
*10	37293 X	25651	-0-	-11642	-0-	22989	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-
*11	36090 X	20897	-0-	-15193	-0-	18709	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
*12	34255 X	27115	-0-	-7140	-0-	24435	3	2680	9	Y	2436	2436	1			-0-
*01	31403 X	25750	-0-	-5653	-0-	23319	3	2431	9	Y	2210	2210	1			-0-
*02	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	21911	3	2069	9	Y	1881	1881	1			-0-
*03	26236 X	26236	-0-	-0-	-0-	24084	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
*04	24600 X	23866	-0-	-734	-0-	21931	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
*05	25420 X	22951	-0-	-2469	-0-	21159	3	1792	9	Y	1629	1629	1			-0-
06	24600 X	20483	-0-	-4117	-0-	18811	3	1672	9	Y	1520	1520	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

*07	55242 X	33523	-0-	-21719	-0-	29592	3	3931	9	Y	3574	3574	1			-0-
*08	50034 X	30719	-0-	-19315	-0-	27195	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
*09	43830 X	26189	-0-	-17641	-0-	23215	3	2974	9	Y	2704	2704	1			-0-
*10	45291 X	25264	-0-	-20027	-0-	22362	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-
*11	35610 X	23309	-0-	-12301	-0-	20594	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
*12	33511 X	22220	-0-	-11291	-0-	19769	3	2451	9	Y	2228	2228	1			-0-
*01	30721 X	24376	-0-	-6345	-0-	21813	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
*02	22243 X	21418	-0-	-825	-0-	19324	3	2094	9	Y	1904	1904	1			-0-
*03	23777 X	18712	-0-	-5065	-0-	16885	3	1827	9	Y	1661	1661	1			-0-
*04	23010 X	14017	-0-	-8993	-0-	12374	3	1643	9	Y	1494	1494	1			-0-
*05	23777 X	14689	-0-	-9088	-0-	13238	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
06	23010 X	14582	-0-	-8428	-0-	13206	3	1376	9	Y	1251	1251	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	57474	X	31434	-0-	-26040	-0-	27814	3	3620	9	Y	3291	3291	1			-0-
*08	48732	X	29606	-0-	-19126	-0-	26314	3	3292	9	Y	2993	2993	1			-0-
*09	38670	X	26464	-0-	-12206	-0-	23589	3	2875	9	Y	2614	2614	1			-0-
*10	39959	X	24731	-0-	-15228	-0-	21963	3	2768	9	Y	2516	2516	1			-0-
*11	34650	X	23828	-0-	-10822	-0-	21178	3	2650	9	Y	2409	2409	1			-0-
*12	31434	X	26842	-0-	-4592	-0-	23916	3	2926	9	Y	2660	2660	1			-0-
*01	29605	X	16508	-0-	-13097	-0-	14763	3	1745	9	Y	1586	1586	1			-0-
*02	25578	X	14397	-0-	-11181	-0-	12856	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-
*03	26846	X	14514	-0-	-12332	-0-	13055	3	1459	9	Y	1326	1326	1			-0-
*04	25980	X	13933	-0-	-12047	-0-	12554	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
*05	26846	X	13676	-0-	-13170	-0-	12279	3	1397	9	Y	1270	1270	1			-0-
06	15990	X	13358	-0-	-2632	-0-	12081	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

*07	130541	X	37705	-0-	-92836	-0-	28883	3	8822	9	Y	8020	8020	1			-0-
*08	79608	X	38163	-0-	-41445	-0-	29888	3	8275	9	Y	7523	7523	1			-0-
*09	77040	X	34025	-0-	-43015	-0-	26770	3	7255	9	Y	6595	6595	1			-0-
*10	67332	X	31564	-0-	-35768	-0-	24788	3	6776	9	Y	6160	6160	1			-0-
*11	46200	X	26628	-0-	-19572	-0-	20993	3	5635	9	Y	5123	5123	1			-0-
*12	38161	X	24174	-0-	-13987	-0-	19225	3	4949	9	Y	4499	4499	1			-0-
*01	38161	X	25935	-0-	-12226	-0-	20790	3	5145	9	Y	4677	4677	1			-0-
*02	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	18565	3	4270	9	Y	3882	3882	1			-0-
*03	26536	X	22453	-0-	-4083	-0-	18139	3	4314	9	Y	3922	3922	1			-0-
*04	25680	X	20005	-0-	-5675	-0-	16080	3	3925	9	Y	3568	3568	1			-0-
*05	25947	X	18830	-0-	-7117	-0-	15094	3	3736	9	Y	3396	3396	1			-0-
06	25110	X	16840	-0-	-8270	-0-	13493	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

*07	67270	X	29226	-0-	-38044	-0-	25336	3	3890	9	Y	3536	3536	1			-0-
*08	42098	X	26626	-0-	-15472	-0-	23148	3	3478	9	Y	3162	3162	1			-0-
*09	33420	X	23147	-0-	-10273	-0-	20163	3	2984	9	Y	2713	2713	1			-0-
*10	34534	X	20305	-0-	-14229	-0-	17607	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
*11	31860	X	12867	-0-	-18993	-0-	11106	3	1761	9	Y	1601	1601	1			-0-
*12	29233	X	14786	-0-	-14447	-0-	12993	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
*01	26629	X	19985	-0-	-6644	-0-	17710	3	2275	9	Y	2068	2068	1			-0-
*02	18502	X	17953	-0-	-549	-0-	15648	3	2305	9	Y	2095	2095	1			-0-
*03	19778	X	18682	-0-	-1096	-0-	16275	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
*04	19140	X	16041	-0-	-3099	-0-	13965	3	2076	9	Y	1887	1887	1			-0-
*05	19778	X	5313	-0-	-14465	-0-	4469	3	844	9	Y	767	767	1			-0-
06	19140	X	12499	-0-	-6641	-0-	10353	3	2146	9	Y	1951	1951	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

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-
06	22470	X	13918	-0-	-8552	-0-	10656	3	3262	9	Y	2965	2965	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

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-
06	17970	X	8962	-0-	-9008	-0-	6940	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	29933	X	29933	-0-	-0-	-0-	25432	3	4501	9	Y	4092	4092	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

*07	152923	X	27682	-0-	-125241	-0-	21295	3	6387	9	Y	5806	5806	1			-0-
*08	152923	X	27114	-0-	-125809	-0-	21447	3	5667	9	Y	5152	5152	1			-0-
*09	147990	X	23762	-0-	-124228	-0-	19076	3	4686	9	Y	4260	4260	1			-0-
*10	152923	X	22292	-0-	-130631	-0-	17687	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
*11	34890	X	19530	-0-	-15360	-0-	15412	3	4118	9	Y	3744	3744	1			-0-
*12	27683	X	18352	-0-	-9331	-0-	14755	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
*01	27125	X	16664	-0-	-10461	-0-	13341	3	3323	9	Y	3021	3021	1			-0-
*02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	13026	3	2881	9	Y	2619	2619	1			-0-
*03	19034	X	14365	-0-	-4669	-0-	11662	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
*04	18420	X	12471	-0-	-5949	-0-	10075	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
*05	18352	X	13626	-0-	-4726	-0-	11101	3	2525	9	Y	2295	2295	1			-0-
06	16470	X	16155	-0-	-315	-0-	13677	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

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-
06	25560	X	2877	-0-	-22683	-0-	2373	3	504	9	Y	458	458	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

*07	103447	X	29270	-0-	-74177	-0-	22275	3	6995	9	Y	6359	6359	1			-0-
*08	103447	X	27390	-0-	-76057	-0-	21396	3	5994	9	Y	5449	5449	1			-0-
*09	100110	X	23104	-0-	-77006	-0-	18278	3	4826	9	Y	4387	4387	1			-0-
*10	103447	X	20904	-0-	-82543	-0-	16683	3	4221	9	Y	3837	3837	1			-0-
*11	32370	X	17376	-0-	-14994	-0-	13811	3	3565	9	Y	3241	3241	1			-0-
*12	29264	X	16650	-0-	-12614	-0-	13145	3	3505	9	Y	3186	3186	1			-0-
*01	27404	X	18373	-0-	-9031	-0-	14739	3	3634	9	Y	3304	3304	1			-0-
*02	22330	X	16869	-0-	-5461	-0-	14061	3	2808	9	Y	2553	2553	1			-0-
*03	20894	X	16704	-0-	-4190	-0-	13969	3	2735	9	Y	2486	2486	1			-0-
*04	17790	X	15401	-0-	-2389	-0-	12920	3	2481	9	Y	2255	2255	1			-0-
*05	18383	X	12983	-0-	-5400	-0-	10813	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
06	17790	X	10489	-0-	-7301	-0-	8808	3	1681	9	Y	1528	1528	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

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-
06	21240	X	11538	-0-	-9702	-0-	9054	3	2484	9	Y	2258	2258	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	27690	X	14384	-0-	-13306	-0-	11307	3	3077	9	Y	2797	2797	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

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-
06	22680	X	22034	-0-	-646	-0-	17872	3	4162	9	Y	3784	3784	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

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-
06	18030	X	9741	-0-	-8289	-0-	7698	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

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-
06	18510	X	9487	-0-	-9023	-0-	6802	3	2685	9	Y	2441	2441	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

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-
06	21060	X	16728	-0-	-4332	-0-	12392	3	4336	9	Y	3942	3942	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

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-
06	21060	X	10903	-0-	-10157	-0-	7852	3	3051	9	N	2774	2774	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

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-
06	19170	X	11683	-0-	-7487	-0-	7946	3	3737	9	Y	3397	3397	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19590	X	9795	-0-	-9795	-0-	6817	3	2978	9	Y	2707	2707	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

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-
06	27150	X	18076	-0-	-9074	-0-	13515	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

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-
06	26280	X	14618	-0-	-11662	-0-	10482	3	4136	9	Y	3760	3760	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

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-
06	26640	X	19438	-0-	-7202	-0-	14383	3	5055	9	Y	4595	4595	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

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-
06	26760	X	17864	-0-	-8896	-0-	12371	3	5493	9	Y	4994	4994	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

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-
06	27930	X	14673	-0-	-13257	-0-	10405	3	4268	9	Y	3880	3880	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

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-
06	25710	X	16761	-0-	-8949	-0-	12520	3	4241	9	Y	3855	3855	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	25980	X	10775	-0-	-15205	-0-	7746	3	3029	9	Y	2754	2754	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

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-
*06	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	18766	3	5201	9	Y	4728	4728	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

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-
06	47610	X	30617	-0-	-16993	-0-	21896	3	8721	9	Y	7928	7928	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

*07	0		85015	-0-	85015	304383	67261	3	17754	9	Y	16140	16140	1			-0-
*08	0		80994	-0-	80994	385377	64453	3	16541	9	Y	15037	15037	1			-0-
*09	0		68767	-0-	68767	454144	55132	3	13635	9	Y	12395	12395	1			-0-
*10	516774	X	62630	-0-	-454144	-0-	50181	3	12449	9	Y	11317	11317	1			-0-
*11	66060	X	56582	-0-	-9478	-0-	45483	3	11099	9	Y	10090	10090	1			-0-
*12	68262	X	53895	-0-	-14367	-0-	43620	3	10275	9	Y	9341	9341	1			-0-
*01	68262	X	49661	-0-	-18601	-0-	40257	3	9404	9	Y	8549	8549	1			-0-
*02	63858	X	44846	-0-	-19012	-0-	36962	3	7884	9	Y	7167	7167	1			-0-
*03	62620	X	45459	-0-	-17161	-0-	37599	3	7860	9	Y	7145	7145	1			-0-
*04	56580	X	17511	-0-	-39069	-0-	14568	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-
*05	53909	X	31107	-0-	-22802	-0-	26088	3	5019	9	Y	4563	4563	1			-0-
06	48060	X	41453	-0-	-6607	-0-	35206	3	6247	9	Y	5679	5679	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

*08	0		41090	-0-	41090	41090	32211	3	8879	9	Y	8072	8072	1			-0-
*09	0		57456	-0-	57456	98546	45113	3	12343	9	Y	11221	11221	1			-0-
*10	153930	X	55384	-0-	-98546	-0-	43690	3	11694	9	Y	10631	10631	1			-0-
*11	74790	X	42892	-0-	-31898	-0-	33558	3	9334	9	Y	8485	8485	1			-0-
*12	77283	X	39356	-0-	-37927	-0-	31012	3	8344	9	Y	7585	7585	1			-0-
*01	77283	X	34527	-0-	-42756	-0-	27148	3	7379	9	Y	6708	6708	1			-0-
*02	72297	X	30013	-0-	-42284	-0-	24414	3	5599	9	Y	5090	5090	1			-0-
*03	55397	X	28232	-0-	-27165	-0-	23117	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
*04	42900	X	40389	-0-	-2511	-0-	32232	3	8157	9	Y	7415	7415	1			-0-
*05	47005	X	47005	-0-	-0-	-0-	37743	3	9262	9	Y	8420	8420	1			-0-
*06	42785	X	42785	-0-	-0-	-0-	34658	3	8127	9	Y	7388	7388	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
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-
06	18600	X	16616	-0-	-1984	-0-	12622	3	3994	9	Y	3631	3626	1	5	8	-0-

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

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-
06	29040	X	20050	-0-	-8990	-0-	15066	3	4984	9	Y	4531	4531	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

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-
06	29790	X	19328	-0-	-10462	-0-	14677	3	4651	9	Y	4228	4228	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

*07	0		76536	-0-	76536	302900	60967	3	15569	9	Y	14154	14154	1			-0-
*08	0		72080	-0-	72080	374980	57835	3	14245	9	Y	12950	12950	1			-0-
*09	0		70607	-0-	70607	445587	57335	3	13272	9	Y	12065	12065	1			-0-
*10	511108	X	65521	-0-	-445587	-0-	53092	3	12429	9	Y	11299	11299	1			-0-
*11	78060	X	62263	-0-	-15797	-0-	50420	3	11843	9	Y	10766	10766	1			-0-
*12	80662	X	62545	-0-	-18117	-0-	50874	3	11671	9	Y	10610	10610	1			-0-
*01	80662	X	53877	-0-	-26785	-0-	43721	3	10156	9	Y	9233	9233	1			-0-
*02	75458	X	44694	-0-	-30764	-0-	37071	3	7623	9	Y	6930	6930	1			-0-
*03	65534	X	45162	-0-	-20372	-0-	37668	3	7494	9	Y	6813	6813	1			-0-
*04	62250	X	41225	-0-	-21025	-0-	34694	3	6531	9	Y	5937	5937	1			-0-
*05	62558	X	47563	-0-	-14995	-0-	40080	3	7483	9	Y	6803	6803	1			-0-
06	52140	X	47601	-0-	-4539	-0-	40630	3	6971	9	Y	6337	6337	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

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-
06	33120	X	22996	-0-	-10124	-0-	16617	3	6379	9	Y	5799	5799	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 #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	61535	X	34402	-0-	-27133	-0-	29140	3	5262	9	Y	4784	4784	1			-0-
*08	61535	X	33446	-0-	-28089	-0-	28552	3	4894	9	Y	4449	4449	1			-0-
*09	59550	X	30122	-0-	-29428	-0-	25788	3	4334	9	Y	3940	3940	1			-0-
*10	61535	X	28800	-0-	-32735	-0-	24663	3	4137	9	Y	3761	3761	1			-0-
*11	59550	X	26412	-0-	-33138	-0-	22643	3	3769	9	Y	3426	3426	1			-0-
*12	61535	X	25794	-0-	-35741	-0-	22122	3	3672	9	Y	3338	3338	1			-0-
*01	61535	X	24407	-0-	-37128	-0-	20991	3	3416	9	Y	3105	3105	1			-0-
*02	57565	X	22314	-0-	-35251	-0-	19475	3	2839	9	Y	2581	2581	1			-0-
*03	28799	X	26091	-0-	-2708	-0-	23065	3	3026	9	Y	2751	2751	1			-0-
*04	26400	X	23849	-0-	-2551	-0-	21037	3	2812	9	Y	2556	2556	1			-0-
*05	25792	X	23463	-0-	-2329	-0-	20802	3	2661	9	Y	2419	2419	1			-0-
06	25260	X	22363	-0-	-2897	-0-	19792	3	2571	9	Y	2337	2337	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

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-
06	24330	X	15602	-0-	-8728	-0-	11788	3	3814	9	Y	3467	3467	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

*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-
06	103470	X	14159	-0-	-89311	-0-	10013	3	4146	9	Y	3769	3769	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

*07	0		65682	-0-	65682	65682	51181	3	14501	9	Y	13183	13183	1			-0-
*08	0		90799	-0-	90799	156481	72576	3	18223	9	Y	16566	16566	1			-0-
*09	0		81480	-0-	81480	237961	65454	3	16026	9	Y	14569	14569	1			-0-
*10	0		73663	-0-	73663	311624	59223	3	14440	9	Y	13127	13127	1			-0-
*11	0		71045	-0-	71045	382669	57370	3	13675	9	Y	12432	12432	1			-0-
*12	448827	X	66158	-0-	-382669	-0-	53676	3	12482	9	Y	11347	11347	1			-0-
*01	107167	X	57648	-0-	-49519	-0-	47109	3	10539	9	Y	9581	9581	1			-0-
*02	100253	X	48366	-0-	-51887	-0-	39850	3	8516	9	Y	7742	7742	1			-0-
*03	107167	X	45642	-0-	-61525	-0-	37529	3	8113	9	Y	7375	7375	1			-0-
*04	103710	X	37538	-0-	-66172	-0-	31036	3	6502	9	Y	5911	5911	1			-0-
*05	107167	X	41780	-0-	-65387	-0-	34780	3	7000	9	Y	6364	6364	1			-0-
06	103710	X	36912	-0-	-66798	-0-	30783	3	6129	9	Y	5572	5570	1	2	8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 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	Y	14091	14091	1			-0-
*08	0		102567	-0-	102567	174535	82307	3	20260	9	Y	18418	18418	1			-0-
*09	0		91590	-0-	91590	266125	73902	3	17688	9	Y	16080	16080	1			-0-
*10	0		80244	-0-	80244	346369	64792	3	15452	9	Y	14047	14047	1			-0-
*11	0		75291	-0-	75291	421660	60950	3	14341	9	Y	13037	13037	1			-0-
*12	492624	X	70964	-0-	-421660	-0-	57510	3	13454	9	Y	12231	12231	1			-0-
*01	104687	X	63776	-0-	-40911	-0-	51588	3	12188	9	Y	11080	11080	1			-0-
*02	97933	X	54062	-0-	-43871	-0-	43829	3	10233	9	Y	9303	9303	1			-0-
*03	104687	X	51205	-0-	-53482	-0-	42006	3	9199	9	Y	8363	8363	1			-0-
*04	101310	X	43086	-0-	-58224	-0-	35637	3	7449	9	Y	6772	6772	1			-0-
*05	104687	X	44663	-0-	-60024	-0-	36295	3	8368	9	Y	7607	7607	1			-0-
06	101310	X	34899	-0-	-66411	-0-	28530	3	6369	9	Y	5790	5790	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

*07	0		72350	-0-	72350	72350	57232	3	15118	9	Y	13744	13744	1			-0-
*08	0		92336	-0-	92336	164686	74974	3	17362	9	Y	15784	15784	1			-0-
*09	0		80403	-0-	80403	245089	65956	3	14447	9	Y	13134	13134	1			-0-
*10	0		69392	-0-	69392	314481	57040	3	12352	9	Y	11229	11229	1			-0-
*11	0		67132	-0-	67132	381613	55503	3	11629	9	Y	10572	10572	1			-0-
*12	444587	X	62974	-0-	-381613	-0-	52224	3	10750	9	Y	9773	9773	1			-0-
*01	93217	X	55415	-0-	-37802	-0-	46207	3	9208	9	Y	8371	8371	1			-0-
*02	87203	X	47221	-0-	-39982	-0-	39595	3	7626	9	Y	6933	6933	1			-0-
*03	93217	X	44595	-0-	-48622	-0-	37320	3	7275	9	Y	6614	6614	1			-0-
*04	90210	X	39816	-0-	-50394	-0-	33425	3	6391	9	Y	5810	5810	1			-0-
*05	93217	X	40187	-0-	-53030	-0-	34076	3	6111	9	Y	5555	5555	1			-0-
06	90210	X	35885	-0-	-54325	-0-	30601	3	5284	9	Y	4804	4804	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

*07	0		58949	-0-	58949	203487	40663	3	18286	9	Y	16624	16624	1			-0-
*08	0		48582	-0-	48582	252069	33377	3	15205	9	Y	13823	13823	1			-0-
*09	0		36868	-0-	36868	288937	25244	3	11624	9	Y	10567	10567	1			-0-
*10	0		27375	-0-	27375	316312	18673	3	8702	9	Y	7911	7911	1			-0-
*11	0		25397	-0-	25397	341709	17289	3	8108	9	Y	7371	7371	1			-0-
*12	362829	X	21120	-0-	-341709	-0-	14215	3	6905	9	Y	6277	6277	1			-0-
*01	103106	X	21649	-0-	-81457	-0-	15091	3	6558	9	Y	5962	5962	1			-0-
*02	96454	X	21057	-0-	-75397	-0-	15015	3	6042	9	Y	5493	5493	1			-0-
*03	103106	X	20367	-0-	-82739	-0-	14622	3	5745	9	Y	5223	5223	1			-0-
*04	99780	X	18351	-0-	-81429	-0-	13172	3	5179	9	Y	4708	4708	1			-0-
*05	103106	X	17439	-0-	-85667	-0-	12383	3	5056	9	Y	4596	4596	1			-0-
*06	99780	X	14063	-0-	-85717	-0-	10060	3	4003	9	Y	3639	3639	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

*09	0		46080	-0-	46080	46080	37997	3	8083	9	Y	7348	7348	1			-0-
*10	0		93570	-0-	93570	139650	78054	3	15516	9	Y	14105	14105	1			-0-
*11	0		84496	-0-	84496	224146	71298	3	13198	9	Y	11998	11998	1			-0-
*12	0		75418	-0-	75418	299564	63685	3	11733	9	Y	10666	10666	1			-0-
*01	0		61949	-0-	61949	361513	52081	3	9868	9	Y	8971	8971	1			-0-
*02	0		47862	-0-	47862	409375	40262	3	7600	9	Y	6909	6909	1			-0-
*03	0		45978	-0-	45978	455353	38792	3	7186	9	Y	6533	6533	1			-0-
*04	0		42466	-0-	42466	497819	36014	3	6452	9	Y	5865	5865	1			-0-
*05	540420	X	42601	-0-	-497819	-0-	36396	3	6205	9	Y	5641	5641	1			-0-
*06	99960	X	39792	-0-	-60168	-0-	34069	3	5723	9	Y	5203	5203	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44371	-0-	44371	44371	37176	3	7195	9	Y	6541	6541	1			-0-
*10	0		92960	-0-	92960	137331	79080	3	13880	9	Y	12618	12618	1			-0-
*11	0		82611	-0-	82611	219942	71107	3	11504	9	Y	10458	10458	1			-0-
*12	0		75617	-0-	75617	295559	65258	3	10359	9	Y	9417	9417	1			-0-
*01	0		65986	-0-	65986	361545	56739	3	9247	9	Y	8406	8406	1			-0-
*02	0		56612	-0-	56612	418157	48649	3	7963	9	Y	7239	7239	1			-0-
*03	0		53987	-0-	53987	472144	46288	3	7699	9	Y	6999	6999	1			-0-
*04	0		47430	-0-	47430	519574	40772	3	6658	9	Y	6053	6053	1			-0-
*05	558240	X	38666	-0-	-519574	-0-	33577	3	5089	9	Y	4626	4626	1			-0-
06	71730	X	40680	-0-	-31050	-0-	35442	3	5238	9	Y	4762	4762	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44246	-0-	44246	44246	36389	3	7857	9	Y	7143	7143	1			-0-
*10	0		92239	-0-	92239	136485	77093	3	15146	9	Y	13769	13769	1			-0-
*11	0		83208	-0-	83208	219693	70332	3	12876	9	Y	11705	11705	1			-0-
*12	0		78810	-0-	78810	298503	66685	3	12125	9	Y	11023	11023	1			-0-
*01	0		72635	-0-	72635	371138	61437	3	11198	9	Y	10180	10180	1			-0-
*02	0		61748	-0-	61748	432886	51963	3	9785	9	Y	8895	8895	1			-0-
*03	0		58709	-0-	58709	491595	49373	3	9336	9	Y	8487	8487	1			-0-
*04	0		51180	-0-	51180	542775	43236	3	7944	9	Y	7222	7222	1			-0-
*05	588504	X	45729	-0-	-542775	-0-	38762	3	6967	9	Y	6334	6334	1			-0-
06	72210	X	45029	-0-	-27181	-0-	38200	3	6829	9	Y	6208	6208	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		51411	-0-	51411	51411	38555	3	12856	9	Y	11687	11687	1			-0-
*01	0		78246	-0-	78246	129657	59698	3	18548	9	Y	16862	16862	1			-0-
*02	0		55503	-0-	55503	185160	42118	3	13385	9	Y	12168	12168	1			-0-
*03	0		52213	-0-	52213	237373	39706	3	12507	9	Y	11370	11370	1			-0-
*04	0		41992	-0-	41992	279365	31875	3	10117	9	Y	9197	9197	1			-0-
05	0		37205	-0-	37205	316570	28126	3	9079	9	Y	8254	8254	1			-0-
06	0		34490	-0-	34490	351060	26231	3	8259	9	Y	7508	7508	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13000 - 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
*09	0		115310	-0-	115310	115310	98179	3	17131	9	Y	15574	15574	1			-0-
*10	0		126192	-0-	126192	241502	107866	3	18326	9	Y	16660	16660	1			-0-
*11	0		120330	-0-	120330	361832	103098	3	17232	9	Y	15665	15665	1			-0-
*12	0		116374	-0-	116374	478206	99787	3	16587	9	Y	15079	15079	1			-0-
*01	0		101899	-0-	101899	580105	87101	3	14798	9	Y	13453	13453	1			-0-
*02	0		85347	-0-	85347	665452	72744	3	12603	9	Y	11457	11457	1			-0-
*03	0		80776	-0-	80776	746228	68644	3	12132	9	Y	11029	11029	1			-0-
*04	0		62480	-0-	62480	808708	52977	3	9503	9	Y	8639	8639	1			-0-
*05	859659	X	50951	-0-	-808708	-0-	43522	3	7429	9	Y	6754	6754	1			-0-
06	88830	X	46186	-0-	-42644	-0-	39917	3	6269	9	Y	5699	5699	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		107395	-0-	107395	107395	92685	3	14710	9	Y	13373	13373	1			-0-
*10	0		113983	-0-	113983	221378	99377	3	14606	9	Y	13278	13278	1			-0-
*11	0		106713	-0-	106713	328091	93802	3	12911	9	Y	11737	11737	1			-0-
*12	0		98286	-0-	98286	426377	86502	3	11784	9	Y	10713	10713	1			-0-
*01	0		84237	-0-	84237	510614	74128	3	10109	9	Y	9190	9190	1			-0-
*02	0		74482	-0-	74482	585096	65577	3	8905	9	Y	8095	8095	1			-0-
*03	0		72851	-0-	72851	657947	64158	3	8693	9	Y	7903	7903	1			-0-
*04	0		64861	-0-	64861	722808	57184	3	7677	9	Y	6979	6979	1			-0-
*05	769896	X	47088	-0-	-722808	-0-	41487	3	5601	9	Y	5092	5092	1			-0-
06	84720	X	39702	-0-	-45018	-0-	35068	3	4634	9	Y	4213	4213	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		45481	-0-	45481	45481	38521	3	6960	9	Y	6327	6327	1			-0-
*10	0		91445	-0-	91445	136926	78940	3	12505	9	Y	11368	11368	1			-0-
*11	0		84440	-0-	84440	221366	73689	3	10751	9	Y	9774	9774	1			-0-
*12	0		78087	-0-	78087	299453	68276	3	9811	9	Y	8919	8919	1			-0-
*01	0		69357	-0-	69357	368810	60360	3	8997	9	Y	8179	8179	1			-0-
*02	0		59355	-0-	59355	428165	51627	3	7728	9	Y	7025	7025	1			-0-
*03	0		57397	-0-	57397	485562	49858	3	7539	9	Y	6854	6854	1			-0-
*04	0		48113	-0-	48113	533675	41854	3	6259	9	Y	5690	5690	1			-0-
*05	583699	X	50024	-0-	-533675	-0-	43831	3	6193	9	Y	5630	5630	1			-0-
06	82650	X	42764	-0-	-39886	-0-	37524	3	5240	9	Y	4764	4764	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		46666	-0-	46666	46666	38835	3	7831	9	Y	7119	7119	1			-0-
*10	0		93155	-0-	93155	139821	78351	3	14804	9	Y	13458	13458	1			-0-
*11	0		89643	-0-	89643	229464	75838	3	13805	9	Y	12550	12550	1			-0-
*12	0		84355	-0-	84355	313819	71241	3	13114	9	Y	11922	11922	1			-0-
*01	0		74524	-0-	74524	388343	62770	3	11754	9	Y	10685	10685	1			-0-
*02	0		63932	-0-	63932	452275	53966	3	9966	9	Y	9060	9060	1			-0-
*03	0		59924	-0-	59924	512199	50600	3	9324	9	Y	8476	8476	1			-0-
*04	0		51862	-0-	51862	564061	43945	3	7917	9	Y	7197	7197	1			-0-
*05	612799	X	48738	-0-	-564061	-0-	41870	3	6868	9	Y	6244	6244	1			-0-
06	81030	X	44100	-0-	-36930	-0-	38028	3	6072	9	Y	5520	5520	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		36523	-0-	36523	36523	29722	3	6801	9	Y	6183	6183	1			-0-
*10	0		81292	-0-	81292	117815	66449	3	14843	9	Y	13494	13494	1			-0-
*11	0		76975	-0-	76975	194790	63676	3	13299	9	Y	12090	12090	1			-0-
*12	0		76125	-0-	76125	270915	62785	3	13340	9	Y	12127	12127	1			-0-
*01	0		66742	-0-	66742	337657	55314	3	11428	9	Y	10389	10389	1			-0-
*02	0		55247	-0-	55247	392904	45491	3	9756	9	Y	8869	8869	1			-0-
*03	0		51920	-0-	51920	444824	42883	3	9037	9	Y	8215	8215	1			-0-
*04	0		44040	-0-	44040	488864	36436	3	7604	9	Y	6913	6913	1			-0-
*05	532080	X	43216	-0-	-488864	-0-	36051	3	7165	9	Y	6514	6513	1	1	8	-0-
06	58380	X	36310	-0-	-22070	-0-	30208	3	6102	9	Y	5547	5547	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		45957	-0-	45957	45957	39177	3	6780	9	Y	6164	6164	1			-0-
*10	0		90909	-0-	90909	136866	78720	3	12189	9	Y	11081	11081	1			-0-
*11	0		83740	-0-	83740	220606	73218	3	10522	9	Y	9565	9565	1			-0-
*12	0		76441	-0-	76441	297047	66857	3	9584	9	Y	8713	8713	1			-0-
*01	0		68364	-0-	68364	365411	59646	3	8718	9	Y	7925	7925	1			-0-
*02	0		58731	-0-	58731	424142	51260	3	7471	9	Y	6792	6792	1			-0-
*03	0		55535	-0-	55535	479677	48576	3	6959	9	Y	6326	6326	1			-0-
*04	0		49416	-0-	49416	529093	43435	3	5981	9	Y	5437	5437	1			-0-
05	0	W	44431	-0-	44431	573524	39458	3	4973	9	Y	4521	4521	1			-0-
06	0	W	40144	-0-	40144	613668	35843	3	4301	9	Y	3910	3910	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		10572	-0-	10572	10572	2	1	8052	3	Y	2284	2284	1			-0-
							6	4	2512	9							
*10	0		55089	-0-	55089	65661	40557	3	14532	9	Y	13211	13211	1			-0-
*11	0		56896	-0-	56896	122557	42960	3	13936	9	Y	12669	12669	1			-0-
*12	0		54177	-0-	54177	176734	40572	3	13605	9	Y	12368	12368	1			-0-
*01	0		49237	-0-	49237	225971	37015	3	12222	9	Y	11111	11111	1			-0-
*02	0		40778	-0-	40778	266749	30577	3	10201	9	Y	9274	9274	1			-0-
*03	0		36618	-0-	36618	303367	27357	3	9261	9	Y	8419	8419	1			-0-
*04	0		33734	-0-	33734	337101	25311	3	8423	9	Y	7657	7655	1	2	8	-0-
05	0		32455	-0-	32455	369556	24441	3	8014	9	Y	7285	7284	1	1	8	-0-
06	0		28851	-0-	28851	398407	21716	3	7135	9	Y	6486	6486	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		74147	-0-	74147	74147	23	1	57277	3	Y	15132	15132	1			-0-
							202	4	16645	9							
*01	0		70893	-0-	70893	145040	55841	3	15052	9	Y	13684	13684	1			-0-
*02	0		49163	-0-	49163	194203	38727	3	10436	9	Y	9487	9487	1			-0-
*03	0		41422	-0-	41422	235625	32532	3	8890	9	Y	8082	8082	1			-0-
*04	0		33631	-0-	33631	269256	26478	3	7153	9	Y	6503	6503	1			-0-
05	0		25988	-0-	25988	295244	20407	3	5581	9	Y	5074	5074	1			-0-
06	0		19730	-0-	19730	314974	15443	3	4287	9	Y	3897	3897	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		54370	-0-	54370	54370	41200	3	13170	9	Y	11973	11973	1			-0-
*01	0		79358	-0-	79358	133728	61210	3	18148	9	Y	16498	16498	1			-0-
*02	0		55428	-0-	55428	189156	42808	3	12620	9	Y	11473	11473	1			-0-
*03	0		50279	-0-	50279	239435	38959	3	11320	9	Y	10291	10291	1			-0-
*04	0		42754	-0-	42754	282189	33269	3	9485	9	Y	8623	8623	1			-0-
05	0		37301	-0-	37301	319490	29094	3	8207	9	Y	7461	7461	1			-0-
06	0		31163	-0-	31163	350653	24356	3	6807	9	Y	6188	6188	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 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
*09	0	Z	10974	-0-	10974	10974	15	1	8439	3	Y	2243	2243	1			-0-
							53	4	2467	9							
*10	0	Z	54109	-0-	54109	65083	39592	3	14517	9	Y	13197	13197	1			-0-
*11	0	Z	49534	-0-	49534	114617	36944	3	12590	9	Y	11445	11445	1			-0-
*12	0	Z	43662	-0-	43662	158279	32730	3	10932	9	Y	9938	9938	1			-0-
*01	0	Z	38841	-0-	38841	197120	28509	3	10332	9	Y	9393	9393	1			-0-
*02	0	Z	29145	-0-	29145	226265	21322	3	7823	9	Y	7112	7109	1	3	8	-0-
*03	0	Z	27765	-0-	27765	254030	20362	3	7403	9	Y	6730	6730	1			-0-
*04	0	Z	23549	-0-	23549	277579	17282	3	6267	9	Y	5697	5697	1			-0-
05	0	Z	21607	-0-	21607	299186	15917	3	5690	9	Y	5173	5173	1			-0-
06	0	Z	19027	-0-	19027	318213	14132	3	4895	9	Y	4450	4450	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 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	0		48314	-0-	48314	48314	37612	3	10702	9	Y	9729	9729	1			-0-
*01	0		62029	-0-	62029	110343	49515	3	12514	9	Y	11376	11376	1			-0-
*02	0		44647	-0-	44647	154990	35608	3	9039	9	Y	8217	8217	1			-0-
*03	0		42994	-0-	42994	197984	34339	3	8655	9	Y	7868	7868	1			-0-
*04	0		38350	-0-	38350	236334	30685	3	7665	9	Y	6968	6968	1			-0-
05	0		37246	-0-	37246	273580	29872	3	7374	9	Y	6704	6704	1			-0-
06	0		32828	-0-	32828	306408	26348	3	6480	9	Y	5891	5891	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		63164	-0-	63164	63164	48642	3	14522	9	Y	13202	13202	1			-0-
*11	0		64079	-0-	64079	127243	51430	3	12649	9	Y	11499	11499	1			-0-
*12	0		39951	-0-	39951	167194	32296	3	7655	9	Y	6959	6959	1			-0-
*01	0		35581	-0-	35581	202775	28920	3	6661	9	Y	6055	6055	1			-0-
*02	0		28687	-0-	28687	231462	23419	3	5268	9	Y	4789	4789	1			-0-
*03	0		34558	-0-	34558	266020	27691	3	6867	9	Y	6243	6242	1	1	8	-0-
*04	0		41453	-0-	41453	307473	32554	3	8899	9	Y	8090	8089	1	1	8	-0-
05	0		34763	-0-	34763	342236	27797	3	6966	9	Y	6333	6333	1			-0-
06	0		30435	-0-	30435	372671	24500	3	5935	9	Y	5395	5395	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		63756	-0-	63756	63756	46429	3	17327	9	Y	15752	15752	1			-0-
*11	0		95987	-0-	95987	159743	71478	3	24509	9	Y	22281	22281	1			-0-
*12	0		88316	-0-	88316	248059	65977	3	22339	9	Y	20308	20308	1			-0-
*01	0		79411	-0-	79411	327470	59314	3	20097	9	Y	18270	18270	1			-0-
*02	0		64224	-0-	64224	391694	47813	3	16411	9	Y	14919	14919	1			-0-
*03	0		56254	-0-	56254	447948	41994	3	14260	9	Y	12964	12964	1			-0-
*04	0		18408	-0-	18408	466356	13476	3	4932	9	Y	4484	4484	1			-0-
05	0		44229	-0-	44229	510585	32312	3	11917	9	Y	10834	10834	1			-0-
06	0		39207	-0-	39207	549792	29138	3	10069	9	Y	9154	9154	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		75898	-0-	75898	75898	56538	3	19360	9	Y	17600	17600	1			-0-
*11	0		104254	-0-	104254	180152	79606	3	24648	9	Y	22407	22407	1			-0-
*12	0		90063	-0-	90063	270215	69075	3	20988	9	Y	19080	19080	1			-0-
*01	0		68126	-0-	68126	338341	51800	3	16326	9	Y	14842	14842	1			-0-
*02	0		57365	-0-	57365	395706	43658	3	13707	9	Y	12461	12461	1			-0-
*03	0		30775	-0-	30775	426481	23251	3	7524	9	Y	6840	6838	1	2	8	-0-
*04	0		42856	-0-	42856	469337	32685	3	10171	9	Y	9246	9246	1			-0-
05	0		41667	-0-	41667	511004	32086	3	9581	9	Y	8710	8710	1			-0-
06	0		34875	-0-	34875	545879	26740	3	8135	9	Y	7395	7395	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	82244	X	NO RPT	-0-	-82244	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	85080	X	NO RPT	-0-	-85080	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	87916	X	NO RPT	-0-	-87916	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	85080	X	NO RPT	-0-	-85080	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					-0-
06	78960	X	NO RPT	-0-	-78960	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	61732	X	NO RPT	-0-	-61732	-0-					N	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	244 133	1 9	2938	2	N	121	122	1			13
02	3799	X	2949	-0-	-850	-0-	229 92	1 9	2628	2	N	84	90	1			7
03	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	258 94	1 9	2829	2	N	85	82	1			10
04	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	217 75	1 9	2500	2	N	68	69	1			9
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	233 76	1 9	2602	2	N	69	78	1			-0-
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	744 59	1 9	2711	2	N	54	54	1			-0-

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	19442	-0-	-5482	-0-	1477 193	1 9	17772	2	N	175	200	1			23
02	21547	X	16575	-0-	-4972	-0-	1289 468	1 9	14818	2	N	425	412	1			36
03	22320	X	17954	-0-	-4366	-0-	1424 926	1 9	15604	2	N	842	775	1			103
04	18810	X	13690	-0-	-5120	-0-	1058 442	1 9	12190	2	N	402	447	1			58
05	19437	X	14161	-0-	-5276	-0-	1118 529	1 9	12514	2	N	481	539	1			-0-
06	18810	X	16162	-0-	-2648	-0-	777 309	1 9	15076	2	N	281	281	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421 X	12544	-0-	-8877	-0-	933	1	11228	2	N	348	369	1			51
						383	9									
02	20039 X	12730	-0-	-7309	-0-	969	1	11144	2	N	561	555	1			57
						617	9									
03	21421 X	17458	-0-	-3963	-0-	1372	1	15042	2	N	949	881	1			125
						1044	9									
04	18930 X	5664	-0-	-13266	-0-	436	1	5029	2	N	181	265	1			41
						199	9									
05	19561 X	7203	-0-	-12358	-0-	569	1	6369	2	N	241	282	1			-0-
						265	9									
06	16890 X	8716	-0-	-8174	-0-	757	1	7551	2	N	371	371	1			-0-
						408	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931 X	19562	-0-	-8369	-0-	1444	1	17383	2	N	668	640	1			82
						735	9									
02	19372 X	16318	-0-	-3054	-0-	1267	1	14565	2	N	442	477	1			47
						486	9									
03	19220 X	11309	-0-	-7911	-0-	910	1	9974	2	N	386	380	1			53
						425	9									
04	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	2233	1	25746	2	N	613	584	1			82
						674	9									
05	27285 X	27285	-0-	-0-	-0-	2153	1	24102	2	N	936	1018	1			-0-
						1030	9									
06	18930 X	16605	-0-	-2325	-0-	777	1	15447	2	N	346	346	1			-0-
						381	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997 X	8165	-0-	-3832	-0-	581	1	6997	2	N	534	528	1			65
						587	9									
02	8352 X	7540	-0-	-812	-0-	568	1	6530	2	N	402	427	1			40
						442	9									
03	8990 X	7851	-0-	-1139	-0-	647	1	7096	2	N	98	121	1			17
						108	9									
04	8700 X	6886	-0-	-1814	-0-	543	1	6262	2	N	74	80	1			11
						81	9									
05	8990 X	7714	-0-	-1276	-0-	625	1	7000	2	N	81	92	1			-0-
						89	9									
06	7890 X	7797	-0-	-93	-0-	754	1	6674	2	N	335	335	1			-0-
						369	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368 X	10023	-0-	-6345	-0-	92	1	9361	2	N	518	519	1			66
						570	9									
02	12586 X	9643	-0-	-2943	-0-	85	1	9131	2	N	388	414	1			40
						427	9									
03	13144 X	9495	-0-	-3649	-0-	87	1	9014	2	N	358	349	1			49
						394	9									
04	11670 X	8617	-0-	-3053	-0-	79	1	8235	2	N	275	284	1			40
						303	9									
05	11284 X	8521	-0-	-2763	-0-	89	1	8165	2	N	243	283	1			-0-
						267	9									
06	9990 X	6595	-0-	-3395	-0-	633	1	5456	2	N	460	460	1			-0-
						506	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	20334	-0-	-9333	-0-	182	1	18481	2	N	1519	1579	1			197
							1671	9									
02	26622	X	23896	-0-	-2726	-0-	206	1	22017	2	N	1521	1570	1			148
							1673	9									
03	28458	X	23342	-0-	-5116	-0-	208	1	21518	2	N	1469	1423	1			194
							1616	9									
04	26820	X	21891	-0-	-4929	-0-	192	1	19991	2	N	1553	1537	1			210
							1708	9									
05	25544	X	21561	-0-	-3983	-0-	219	1	19985	2	N	1234	1444	1			-0-
							1357	9									
06	24720	X	20412	-0-	-4308	-0-	2041	1	17597	2	N	704	704	1			-0-
							774	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

01	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	869	2	N	208	200	1			27
							229	9									
02	2987	X	1068	-0-	-1919	-0-	9	1	953	2	N	96	110	1			13
							106	9									
03	3193	X	1027	-0-	-2166	-0-	9	1	977	2	N	37	42	1			8
							41	9									
04	3090	X	1277	-0-	-1813	-0-	11	1	1126	2	N	127	117	1			18
							140	9									
05	2573	X	1235	-0-	-1338	-0-	12	1	1136	2	N	79	97	1			-0-
							87	9									
06	1110	X	999	-0-	-111	-0-	98	1	847	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

01	2077	X	871	-0-	-1206	-0-	7	1	714	2	N	136	124	1			18
							150	9									
02	841	X	633	-0-	-208	-0-	5	1	520	2	N	98	104	1			12
							108	9									
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	75	75	1			12
							83	9									
04	840	X	262	-0-	-578	-0-	2	1	177	2	N	75	75	1			12
							83	9									
05	868	X	794	-0-	-74	-0-	7	1	630	2	N	143	155	1			-0-
							157	9									
*06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	224	1	1928	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

01	18507	X	11254	-0-	-7253	-0-	106	1	10708	2	N	400	409	1			48
							440	9									
02	16530	X	9461	-0-	-7069	-0-	85	1	9044	2	N	302	322	1			28
							332	9									
03	17670	X	9424	-0-	-8246	-0-	86	1	8923	2	N	377	358	1			47
							415	9									
04	13950	X	10223	-0-	-3727	-0-	93	1	9704	2	N	387	384	1			50
							426	9									
05	14415	X	10440	-0-	-3975	-0-	109	1	9948	2	N	348	398	1			-0-
							383	9									
06	10890	X	8917	-0-	-1973	-0-	372	1	8250	2	N	268	268	1			-0-
							295	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412 X	20123	-0-	-6289	-0-	191	1	19335	2	N	543	545	1			69
						597	9									
02	22823 X	19019	-0-	-3804	-0-	172	1	18323	2	N	476	498	1			47
						524	9									
03	23095 X	19252	-0-	-3843	-0-	179	1	18489	2	N	531	509	1			69
						584	9									
04	21300 X	15483	-0-	-5817	-0-	143	1	14896	2	N	404	417	1			56
						444	9									
05	20460 X	14764	-0-	-5696	-0-	156	1	14253	2	N	323	379	1			-0-
						355	9									
06	19680 X	17429	-0-	-2251	-0-	731	1	16199	2	N	454	454	1			-0-
						499	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624 X	8928	-0-	-6696	-0-	83	1	8374	2	N	428	439	1			60
						471	9									
02	10962 X	7769	-0-	-3193	-0-	68	1	7261	2	N	400	416	1			44
						440	9									
03	10633 X	6758	-0-	-3875	-0-	61	1	6294	2	N	366	357	1			53
						403	9									
04	10140 X	5706	-0-	-4434	-0-	51	1	5258	2	N	361	360	1			54
						397	9									
05	9734 X	6695	-0-	-3039	-0-	69	1	6262	2	N	331	385	1			-0-
						364	9									
06	8640 X	6105	-0-	-2535	-0-	244	1	5408	2	N	412	412	1			-0-
						453	9									

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
01	24056 X	18054	-0-	-6002	-0-	169	1	17102	2	N	712	721	1			91
						783	9									
02	22504 X	15869	-0-	-6635	-0-	142	1	15111	2	N	560	594	1			57
						616	9									
03	21979 X	15970	-0-	-6009	-0-	147	1	15271	2	N	502	491	1			68
						552	9									
04	19380 X	14579	-0-	-4801	-0-	134	1	13953	2	N	447	452	1			63
						492	9									
05	19158 X	14312	-0-	-4846	-0-	150	1	13683	2	N	435	498	1			-0-
						479	9									
06	17460 X	11617	-0-	-5843	-0-	468	1	10273	2	N	796	796	1			-0-
						876	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250 X	15713	-0-	-7537	-0-	141	1	14272	2	N	1182	1179	1			152
						1300	9									
02	19198 X	14801	-0-	-4397	-0-	124	1	13294	2	N	1257	1283	1			126
						1383	9									
03	19003 X	15907	-0-	-3096	-0-	141	1	14612	2	N	1049	1030	1			145
						1154	9									
04	16740 X	16002	-0-	-738	-0-	139	1	14485	2	N	1253	1225	1			173
						1378	9									
05	16833 X	15615	-0-	-1218	-0-	157	1	14344	2	N	1013	1186	1			-0-
						1114	9									
06	15390 X	15144	-0-	-246	-0-	638	1	14152	2	N	322	322	1			-0-
						354	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584 X	14885	-0-	-5699	-0-	139	1	14047	2	N	635	657	1			75
						699	9									
02	17777 X	13414	-0-	-4363	-0-	118	1	12602	2	N	631	651	1			55
						694	9									
03	18321 X	13871	-0-	-4450	-0-	124	1	12843	2	N	822	778	1			99
						904	9									
04	16020 X	13194	-0-	-2826	-0-	116	1	12007	2	N	974	950	1			123
						1071	9									
05	15779 X	12979	-0-	-2800	-0-	131	1	11980	2	N	789	912	1			-0-
						868	9									
06	14400 X	10422	-0-	-3978	-0-	430	1	9529	2	N	421	421	1			-0-
						463	9									

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

01	31589 X	21294	-0-	-10295	-0-	199	1	20159	2	N	851	867	1			111
						936	9									
02	27289 X	18630	-0-	-8659	-0-	166	1	17705	2	N	690	730	1			71
						759	9									
03	28241 X	18730	-0-	-9511	-0-	173	1	17867	2	N	627	613	1			85
						690	9									
04	23940 X	17179	-0-	-6761	-0-	158	1	16393	2	N	571	576	1			80
						628	9									
05	23033 X	17649	-0-	-5384	-0-	184	1	16823	2	N	584	664	1			-0-
						642	9									
06	20610 X	12935	-0-	-7675	-0-	534	1	11724	2	N	615	615	1			-0-
						677	9									

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

01	39091 X	27964	-0-	-11127	-0-	267	1	27030	2	N	606	621	1			74
						667	9									
02	33234 X	25245	-0-	-7989	-0-	229	1	24480	2	N	487	516	1			45
						536	9									
03	34906 X	25666	-0-	-9240	-0-	241	1	24943	2	N	438	429	1			54
						482	9									
04	31080 X	23439	-0-	-7641	-0-	219	1	22801	2	N	381	387	1			48
						419	9									
05	29977 X	20810	-0-	-9167	-0-	222	1	20252	2	N	305	353	1			-0-
						336	9									
06	27060 X	17488	-0-	-9572	-0-	729	1	15983	2	N	705	705	1			-0-
						776	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

01	116064 X	59770	-0-	-56294	-0-	540	1	54698	2	N	4120	4208	1			521
						4532	9									
02	94308 X	51179	-0-	-43129	-0-	437	1	46696	2	N	3678	3841	1			358
						4046	9									
03	85529 X	49856	-0-	-35673	-0-	439	1	45458	2	N	3599	3486	1			471
						3959	9									
04	71730 X	44834	-0-	-26896	-0-	392	1	40801	2	N	3310	3330	1			451
						3641	9									
05	67177 X	42376	-0-	-24801	-0-	430	1	39344	2	N	2365	2816	1			-0-
						2602	9									
06	57840 X	27007	-0-	-30833	-0-	108	1	25974	2	N	841	841	1			-0-
						925	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	48866	-0-	-50644	-0-	455	1	46111	2	N	2091	2195	1			272
							2300	9									
02	71485	X	41144	-0-	-30341	-0-	364	1	38867	2	N	1739	1840	1			171
							1913	9									
03	67704	X	39160	-0-	-28544	-0-	358	1	37067	2	N	1577	1540	1			208
							1735	9									
04	62910	X	35818	-0-	-27092	-0-	327	1	34055	2	N	1305	1333	1			180
							1436	9									
05	54126	X	35003	-0-	-19123	-0-	365	1	33375	2	N	1148	1328	1			-0-
							1263	9									
06	47280	X	20722	-0-	-26558	-0-	92	1	19500	2	N	1027	1027	1			-0-
							1130	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

*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
06	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					78

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

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									
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					486

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

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-					27
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					27

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
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									
06	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					320

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

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-
06	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

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-	7978	1	5550	3	N	590	491	0			136
						649	9									
06	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT					136

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
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	92	0			87
							6220	3	139	9							
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					87

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

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
06	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

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									
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					407

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

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-	122	1	5738	3	N	438	577	1			288
							482	9									
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					288

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

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
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
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			86
*04	6690	X	3676	-0-	-3014	-0-	85	1	3334	3	N	234	280	0			40
							257	9									
*05	8897	X	6803	-0-	-2094	-0-	131	1	6228	3	N	404	342	0			102
							444	9									
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					102

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
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							
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					244

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
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-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					363

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	464	0			122
							584	9									
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	676	0			-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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3800					N	NO RPT					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

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-	9895	1	7169	2	N	386	336	0			89
						7077	3	425	9							
06	24150 X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					N	NO RPT					89

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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-	9033	1	6117	3	N	1054	980	1			317
						1159	9									
06	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					317

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

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									
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					298

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

*01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-	73	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	14	0			-0-
						8	9									
06	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					132

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	29	1	738	3	N	103	79	0			62
							113	9									
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					62

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					74

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
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-	576	1	4488	2	N	244	231	0			56
							4430	3	268	9							
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					56

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	427	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-	836	1	6503	2	N	313	289	0			72
							6419	3	344	9							
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					72

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					55

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

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-	248	1	6158	3	N	939	808	0			216
							1033	9									
06	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					216

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

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
06	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					165

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

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	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					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	917	1			255
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					255

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

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			159
*03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					159
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	503	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-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					25

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9517	X	6979	-0-	-2538	-0-	6078	2	901	9	N	819	844	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-	619	1	4814	2	N	665	602	0			153
							4752	3	732	9							
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					153

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					64

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					150

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

*01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2469	2	18	9	N	16	16	0			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					46
							15	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					46

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

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									
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					411

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

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	310	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							
06	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					88

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	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-
06	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT					239

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

*01	14415	X	14185	-0-	-230	-0-	12570	2	1615	9	N	1468	1321	0	147	1	215
*02	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	12481	2	1536	9	N	1396	1396	0			215
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									
06	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					248

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

*01	16616	X	11014	-0-	-5602	-0-	10330	2	684	9	N	622	653	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-	4063	1	2953	2	N	174	163	0			40
							2915	3	191	9							
06	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					N	NO RPT					40

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

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	296	0			69
06	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					69

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

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-	11979	1	8333	3	N	735	657	0			169
							809	9									
06	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					N	NO RPT					169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					230

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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			8
*03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5850	2	202	9	N	184	192	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-	691	1	5373	2	N	217	192	0			50
							5304	3	239	9							
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					50

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

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	847	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-	6501	1	4713	2	N	555	88	0	407	1	331
							4652	3	611	9							
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					331

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

*01	55701	X	55701	-0-	-0-	-0-	54020	2	1681	9	N	1528	1544	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-	7458	1	58057	2	N	1639	1306	0			377
							57311	3	1803	9							
06	45810	X	NO RPT	-0-	-45810	-0-					N	NO RPT					377

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

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	481	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-	2292	1	100012	3	N	1075	887	0			313
							1183	9									
06	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					N	NO RPT					313

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					1

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	35550	X	NO RPT	-0-	-35550	-0-					N	NO RPT					539

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					106

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
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
06	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT					531

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	27120	X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					N	NO RPT					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
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	2193	0			582
06	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					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
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
06	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					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
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									
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					232

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
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
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					324

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					162

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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			-0-
*03	15407	X	13041	-0-	-2366	-0-	12804	2	237	9	N	215	215	0			-0-
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									
06	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					39

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1291	0			327
							1563	9									
06	28560	X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					N	NO RPT					327

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	47730	X	NO RPT	-0-	-47730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					N	NO RPT					314

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1216	0			366
06	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT					366

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

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-	4604	1	35843	2	N	1419	1147	0			327
							35383	3	1561	9							
06	55350	X	NO RPT	-0-	-55350	-0-					N	NO RPT					327

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

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	1540	0			391
							1870	9									
06	37830	X	NO RPT	-0-	-37830	-0-					N	NO RPT					391

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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	-0-					-0-
06	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

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	648	0			352
06	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					N	NO RPT					352

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1349	0			377
06	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					N	NO RPT					377

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1037	0			299
							1352	9									
06	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					N	NO RPT					299

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1106	0			337
06	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					337

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	756	1	18740	3	N	2043	1772	0			470
							2247	9									
06	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					N	NO RPT					470

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
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	1468	0			413
06	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					413

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2016	0			604
06	26430 X	NO RPT	-0-	-26430	-0-					N	NO RPT					604

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

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	1028	0			437
06	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT					437

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

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									
06	20520 X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT					153

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

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
06	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					296

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

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									
06	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					67

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	707	1	17498	3	N	1318	1041	0			319
							1450	9									
06	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					N	NO RPT					319

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
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
06	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					N	NO RPT					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
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
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					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
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-	1017	1	25216	3	N	1594	1363	0			367
							1753	9									
06	40860	X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					N	NO RPT					367

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
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									
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					90

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2440	0			682
06	49650	X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					N	NO RPT					682

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT					476

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2836	0			792
06	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					N	NO RPT					792

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1760	0			482
							2262	9									
06	48570	X	NO RPT	-0-	-48570	-0-					N	NO RPT					482

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1517	0			442
06	26790	X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					N	NO RPT					442

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2786	0			743
06	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					N	NO RPT					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
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							
06	43860 X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					N	NO RPT					362

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
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							
06	45030 X	NO RPT	-0-	-45030	-0-					N	NO RPT					398

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
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	1304	0			498
06	26250 X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					N	NO RPT					498

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
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
06	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					698

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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
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									
06	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					N	NO RPT					67

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

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	3967	0			1086
06	33990	X	NO RPT	-0-	-33990	-0-					N	NO RPT					1086

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

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	2168	0			606
06	28050	X	NO RPT	-0-	-28050	-0-					N	NO RPT					606

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

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-	625	1	15495	3	N	1633	1412	0			376
							1796	9									
06	45300	X	NO RPT	-0-	-45300	-0-					N	NO RPT					376

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

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
06	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					N	NO RPT					410

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					692

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2289	0			665
06	33930 X	NO RPT	-0-	-33930	-0-					N	NO RPT					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
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	892	0			231
						18657	3	1106	9							
06	32100 X	NO RPT	-0-	-32100	-0-					N	NO RPT					231

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
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	1339	0			357
						1708	9									
06	39390 X	NO RPT	-0-	-39390	-0-					N	NO RPT					357

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
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									
06	59370 X	NO RPT	-0-	-59370	-0-					Y	NO RPT					482

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
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	1654	0			447
						2137	9									
06	33090 X	NO RPT	-0-	-33090	-0-					N	NO RPT					447

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2305	0			605
						2890	9									
06	58140 X	NO RPT	-0-	-58140	-0-					Y	NO RPT					605

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	39390 X	NO RPT	-0-	-39390	-0-					Y	NO RPT					558

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
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-	2640	1	20557	2	Y	1021	894	0			235
						20293	3	1123	9							
06	39000 X	NO RPT	-0-	-39000	-0-					Y	NO RPT					235

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
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	2165	0			563
						2692	9									
06	43740 X	NO RPT	-0-	-43740	-0-					Y	NO RPT					563

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1509	0			383
						36158	3	1830	9							
06	58410 X	NO RPT	-0-	-58410	-0-					Y	NO RPT					383

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	3252	1	25307	2	Y	661	594	0			152
						24982	3	727	9							
06	43920 X	NO RPT	-0-	-43920	-0-					Y	NO RPT					152

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

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	939	0			225
						1076	9									
06	44700 X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					N	NO RPT					225

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

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-	8451	1	73106	2	N	3843	3088	0			885
						368906	3	4227	9							
06	82680 X	NO RPT	-0-	-82680	-0-					N	NO RPT					885

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

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									
06	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT					944

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

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							
06	39030 X	NO RPT	-0-	-39030	-0-					Y	NO RPT					99

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 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
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	2167	0			556
							2659	9									
06	86580	X	NO RPT	-0-	-86580	-0-					N	NO RPT					556

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
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									
06	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					N	NO RPT					191

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
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	1690	0			429
							2052	9									
06	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT					429

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
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-
06	30390	X	NO RPT	-0-	-30390	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4644	0			1168
							47870	3	5584	9							
06	66300	X	NO RPT	-0-	-66300	-0-					N	NO RPT					1168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1803	1	44678	3	N	2546	2406	0			587
							2801	9									
06	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT					587

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	6942	1	54042	2	N	3738	3464	0			860
							53347	3	4112	9							
06	88080	X	NO RPT	-0-	-88080	-0-					N	NO RPT					860

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133365	X	133365	-0-	-0-	-0-	7801	1	60704	2	N	4487	4115	0			1033
							59924	3	4936	9							
06	75360	X	NO RPT	-0-	-75360	-0-					N	NO RPT					1033

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
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-
06	27600	X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					Y	NO RPT					-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
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	2660	0			685
							3273	9									
06	77370	X	NO RPT	-0-	-77370	-0-					Y	NO RPT					685

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2712	0			691
							3301	9									
06	73140	X	NO RPT	-0-	-73140	-0-					Y	NO RPT					691

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
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	3023	0			757
							3619	9									
06	86820	X	NO RPT	-0-	-86820	-0-					Y	NO RPT					757

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
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	2329	0			600
							2866	9									
06	64920	X	NO RPT	-0-	-64920	-0-					Y	NO RPT					600

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
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-	1275	1	31603	3	Y	3329	2971	0			766
							3662	9									
06	81570	X	NO RPT	-0-	-81570	-0-					Y	NO RPT					766

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	705	1	30748	3	Y	709	586	0			163
							780	9									
06	40740	X	NO RPT	-0-	-40740	-0-					Y	NO RPT					163

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

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-	901	1	22333	3	N	2406	2054	0			554
							2647	9									
06	36090	X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					N	NO RPT					554

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					911

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

10	0		20481	-0-	20481	20481	18758	2	1723	9	N	1566	1566	0			-0-
11	0		44913	-0-	44913	65394	38697	2	6216	9	N	5651	5651	0			-0-
12	0		40103	-0-	40103	105497	35158	2	4945	9	N	4495	4495	0			-0-
*01	140542	X	35045	-0-	-105497	-0-	31343	2	3702	9	N	3365	3365	0			-0-
02	89204	X	32905	-0-	-56299	-0-	29925	2	2980	9	N	2709	2709	0			-0-
03	95356	X	29535	-0-	-65821	-0-	26865	2	2670	9	N	2427	2427	0			-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	1751	0			489
06	92280	X	NO RPT	-0-	-92280	-0-					N	NO RPT					489

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7742	6718	0			1024
*05	DELQ PR		69649	-0-	69649	69649	2328	1	57657	3	Y	8785	7787	0			2022
							9664	9									
06	79740	X	NO RPT	-0-	-79740	-0-					Y	NO RPT					2022

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0		76209	-0-	76209	76209	2095	1	57352	3	Y	15238	13223	0			2015
							16762	9									
*05	202262	X	126053	-0-	-76209	-0-	4154	1	102913	3	Y	17260	15302	0			3973
							18986	9									
06	67230	X	NO RPT	-0-	-67230	-0-					Y	NO RPT					3973

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	39152	X	NO RPT	-0-	-39152	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	73410	X	NO RPT	-0-	-73410	-0-					Y	NO RPT					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0		88484	-0-	88484	88484	2668	1	73071	3	Y	11586	10054	0			1532
							12745	9									
*05	161833	X	73349	-0-	-88484	-0-	2386	1	59108	3	Y	10777	9828	0			2481
							11855	9									
06	76890	X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					Y	NO RPT					2481

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

01	46560	X	NO RPT	-0-	-46560	-0-					N	NO RPT					-0-
02	90016	X	NO RPT	-0-	-90016	-0-					N	NO RPT					-0-
03	96224	X	NO RPT	-0-	-96224	-0-					N	NO RPT					-0-
04	93120	X	20197	-0-	-72923	-0-	642	1	6330	2	N	2416	2176	0			240
							10567	3	2658	9							
*05	96224	X	-0-	-0-	-96224	-0-					N	4221	3488	0			973
06	93120	X	NO RPT	-0-	-93120	-0-					N	NO RPT					973

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0		51104	-0-	51104	51104	1534	1	42014	3	Y	6869	5961	0			908
							7556	9									
*05	109964	X	58860	-0-	-51104	-0-	1946	1	48211	3	Y	7912	6996	0			1824
							8703	9									
06	78210	X	NO RPT	-0-	-78210	-0-					Y	NO RPT					1824

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2511 R	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	2252	2	N	7					146
						8	9									

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

01	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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	2	73	9	Y	66					108
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	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	DELQ PR		10846	-0-	10846	10846	10411	2	435	9	N	395	372	1			106
06	7500		NO RPT	-0-	-7500	3346					N	NO RPT					106

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	9	1	14293	2	N	220	161	1			184
							242	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	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
*06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2829	3	85	9	N	77					128

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					60
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2016 - P/A 06/25/16														

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

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									
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	N	15					81
							17	9									

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			N	-0-					61
06	4080 #	2871	-0-	-1209	-0-	2871	2			N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	7	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (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
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
06	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
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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

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
06	990 #	-0-	-0-	-990	-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                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TERRELL POINT (4050)                        88880 572   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GOLIAD
  RINCON PETROLEUM CORPORATION              712336
    TERRELL, ETTA "A"                 WELL #:   17    RRCID -> 177212  COMPL. DATE 03/13/2000  TOTAL DEPTH  8011 PERF. 3945 -  3950
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 61
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 61
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 61
*04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 61
*05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 61
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RHODE, D.W.                       WELL #:    2    RRCID -> 152853  COMPL. DATE 12/13/1994  TOTAL DEPTH  2615 PERF. 1788 -  1794
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

01	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
06	1260 #	1111	-0-	-149	-0-	1099	2	12	9	N	11					239

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

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
06	1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1316	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

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
06	27840 #	15983	-0-	-11857	-0-	15947	2	36	9	N	33	178	1			63

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 #	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
06	3840 #	3666	-0-	-174	-0-	1272	1	2394	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

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
06	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

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
06	1740 X	1568	-0-	-172 B	-0-	56	1	1512	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
06	3600 X	3409	-0-	-191	-0-	3409	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
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-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2190	N	673	-0-	-1517	-0-	10	1	661	3	Y	2					30
							2	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	617	1	9350	3	Y	49	173	1			68
							54	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

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
06	3150 X	37	-0-	-3113	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	4	1			2

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

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
06	60 X	125	-0-	65 B	-3592	108	2	17	9	N	15					93

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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
06	12 X	36	-0-	24 B	-553	27	2	9	9	N	8					47

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0- 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
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
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	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	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	1190	1	1282	2	N	41	178	1			17
							45	9									
*06	2572	X	2572	-0-	-0- B	-0-	1152	1	1321	2	N	90					107
							99	9									

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2	EXT	38	-0-	38	71	9	1	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

01	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-
06	4080	X	3522	-0-	-558	-0-	3522	3		N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

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

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-
06	6240	X	5399	-0-	-841	-0-	5399	3		N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

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-
06	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	7931	3		N	-0-					-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

01	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-
06	2550	X	1979	-0-	-571	-0-	1979	3		N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

01	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-
06	5010	X	2665	-0-	-2345	-0-	2665	3		N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	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-
*06	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

01	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-
*06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

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-
06	6360 X	5609	-0-	-751	-0-	5609	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

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-
06	4290 X	2655	-0-	-1635	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

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-
06	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

01	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-
06	4290 X	3437	-0-	-853	-0-	3437	3			N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	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-
06	4860 X	4795	-0-	-65	-0-	4795	3			N	-0-			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

01	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-
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

01	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-
06	5310 X	4312	-0-	-998	-0-	429	1	3883	3	N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	6717	-0-	-754 B	-0-	775	1	5896	2	N	42					153
							46	9									
*06	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	750	1	7600	2	N	66	171	1			48
							73	9									

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

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	12875	X	12875	-0-	-0- B	-0-	775	1	12094	2	N	5					60
							6	9									
06	8190	X	6751	-0-	-1439 B	-0-	750	1	5955	2	N	42					102
							46	9									

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

01	7006	NO RPT	-0-	-7006	-0-	N	NO RPT	-0-
02	6554	NO RPT	-0-	-6554	-0-	N	NO RPT	-0-
03	7006	NO RPT	-0-	-7006	-0-	N	NO RPT	-0-
04	6780	NO RPT	-0-	-6780	-0-	N	NO RPT	-0-
05	7006	NO RPT	-0-	-7006	-0-	N	NO RPT	-0-
06	6780	NO RPT	-0-	-6780	-0-	N	NO RPT	-0-

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J.-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
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-
06	4890 X	3792	-0-	-1098	-0-	720	1	3072	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

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

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
06	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

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
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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
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									
06	840	#	817	-0-	-23	-0-	130	1	552	3	Y	123	178	1			71
							135	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM 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
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-
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	68	1	291	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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3802					Y	NO RPT					-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

01	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-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

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									
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	12	1	51	3	Y	9	45	1			15
						10	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

01	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									
06	13890 X	13748	-0-	-142	-0-	623	1	13034	2	Y	83	196	1			65
						91	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
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-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	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
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-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	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
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									
06	3570	X	2545	-0-	-1025	-0-	465	1	1984	3	Y	87	157	1			64
							96	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	828	1	3530	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
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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 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
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-
06	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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM 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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TOM 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
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-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

01	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-
*06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

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-
*06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	1			N	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

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-
*06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (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
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-
*06	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-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

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-
*06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM 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
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									
*06	1050	X	1010	-0-	-40	-0-	511	1	11	2	N	-0-					-0-
							488	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
*06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	N	-0-					-0-
							101	3									

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

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									
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	1648	1	36	2	N	-0-					-0-
							1575	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

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-
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280112 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5116 - 5128

01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-			N	-0-			-0-
*03	1755 X	-0-	-0-	-1755	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2016 - W/O TO 02-280203

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

01	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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5410) //CONT.// 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

01	PRTL PLG	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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 280480 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6246 - 6250

04	980	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT			-0-
05	3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-
06	2940	NO RPT	-0-	-2940	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	646	1	14	2	N	2	2	0			-0-
							618	3	2	9							

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

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									
*06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	90	1	1758	2	N	92					191
						101	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

01	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
06	32880 #	21312	-0-	-11568	-0-	20787	2	525	9	N	477	370	1			296

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	25260 X	13761	-0-	-11499	-0-	13706	2	55	9	N	50					179

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

01	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
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831						N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831						N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831						N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831						N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831						N	-0-				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7831						N	NO RPT				-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

01	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-
06	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

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	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	748	1	2296	2	N	-0-	-0-
*04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	641	1	2431	2	N	-0-	-0-
*05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	906	1	1967	2	N	-0-	-0-
*06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	642	1	2125	2	N	-0-	-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

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	722	-0-	-425	-0-	178	1	544	2	N	-0-	91
04	1080 X	692	-0-	-388	-0-	144	1	548	2	N	-0-	91
05	992 X	763	-0-	-229	-0-	241	1	522	2	N	-0-	91
06	990 X	635	-0-	-355	-0-	147	1	488	2	N	-0-	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

01	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

01	744	X	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
06	630	X	574	-0-	-56	-0-	118	1	456	2	N	-0-				35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	121	1	470	2	N	-0-				34

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

01	14B2 EXT	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-
06	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

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
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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
06	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

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	362 N	362	-0-	-0-	-0-	89	1	273	2	N	-0-					58
04	660 N	359	-0-	-301	-0-	75	1	284	2	N	-0-					58
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	120	1	260	2	N	-0-					58
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	78	1	258	2	N	-0-					58

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

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-
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

01	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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	275	1	845	2	N	-0-		194
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	228	1	864	2	N	-0-		194
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	391	1	850	2	N	-0-		194
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	286	1	946	2	N	-0-		194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	189	1	581	2	N	-0-		-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	2	N	-0-		-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	234	1	508	2	N	-0-		-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	515	2	N	-0-		-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	275	1	845	2	N	-0-		-0-
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	228	1	864	2	N	-0-		-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	391	1	850	2	N	-0-		-0-
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	286	1	946	2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

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-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	261	1	1254	2	N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	5400 X	4615	-0-	-785	-0-	1809	1	2805	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

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									
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	141	1	219	3	N	15	1	8			176
						17	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	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									
*06	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	4745	1	7356	3	N	20					174
						22	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

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
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	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
06	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-
06	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
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 #	628	-0-	-333	B	-1891	154	1	474	2	N	-0-			71
04	780 #	698	-0-	-82	B	-1973	146	1	552	2	N	-0-			71
05	713 #	719	-0-	6	B	-1967	227	1	492	2	N	-0-			71
06	690 #	503	-0-	-187	B	-2154	117	1	386	2	N	-0-			71

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	600 #	-0-	-0-	-600		-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
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	2	202	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

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-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

01	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
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	243	1	376	3	N	-0-					130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

01	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
06	1410	#	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-					42

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	13	1	1			15
							14	9									

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11623	X	3664	-0-	-7959	-0-	144	1	3506	2	N	13	24	1			30
							14	9									
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	191	1	2705	2	N	13	10	1			33
							14	9									

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	13	1	132	2	Y	15					119
							17	9									
*06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	27	1	283	2	Y	10					129
							11	9									

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
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									
06	4380	#	4708	-0-	328 B	-14434	310	1	4397	2	N	1	1	1			4
							1	9									

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311

NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	3	1			5

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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210 X	1225	-0-	-1985	-0-	80	1	1131	2	Y	13	10	1			33
						14	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	608	-0-	-942	-0-	24	1	575	2	Y	8	17	1			16
							9	9									
06	1290	X	507	-0-	-783	-0-	33	1	472	2	Y	2	6	1			12
							2	9									

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

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	7761	-0-	-1539	-0-	531	1	7216	2	N	13	24	1			30
							14	9									
06	9000	X	5803	-0-	-3197	-0-	555	1	5234	2	N	13	10	1			33
							14	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2230	2	N	13	10	1			33
							14	9									

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			9
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	7			8

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

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									
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	361	1	7598	2	N	67	48	1			96
						74	9									

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

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	2020	-0-	-4738	-0-	138	1	1868	2	N	13	7	1			23
						14	9									
06	6540 X	5729	-0-	-811	-0-	548	1	5167	2	N	13	9	1			27
						14	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-217	-0-					N	13	24	1			30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			20

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	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									
*06	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	8	2	Y	10					84
							11	9									

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	345	1	4682	2	N	13	24	1			30
							14	9									
*06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	419	1	3950	2	N	13	10	1			33
							14	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

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									
*06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	593	1	5589	2	N	13	10	1			33
							14	9									

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
*06	450	N	312	-0-	-138	-0-	29	1	269	2	Y	13	2	1			19
							14	9									

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	N	-0-	1	7			1

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	258	-0-	-114	-0-	10	1	234	2	N	13	24	1			30
							14	9									
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	8	1	118	2	N	13	10	1			33
							14	9									

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

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	852	-0-	-202	-0-	34	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	54	1	769	2	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

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	678	-0-	-283	-0-	45	1	621	2	Y	11	19	1			20
							12	9									
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	66	1	622	2	Y	5	8	1			17
							6	9									

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

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									
*06	150	N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	4	1			15

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	14	17	1			18
						15	9									
*06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	13	10	1			21
						14	9									

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	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									
06	6510	X	5717	-0-	-793 B	-0-	375	1	5327	2	N	14	10	1			19
							15	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

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-
06	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774

JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

01	5363 X	5276	-0-	-87	-0-	321	1	4843	3	Y	102	126	1			14
						112	9									
02	5249 X	4505	-0-	-744	-0-	312	1	4065	3	Y	116	104	1			26
						128	9									
03	5611 X	5152	-0-	-459	-0-	306	1	4732	3	Y	104	107	1			23
						114	9									
04	5220 X	4964	-0-	-256	-0-	300	1	4541	3	Y	112	122	1			13
						123	9									
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	332	1	4938	3	Y	134	127	1			20
						147	9									
*06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	309	1	4735	3	Y	123	120	1			23
						135	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	314	1	4744	3	Y	230	254	1			32
							253	9									
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	338	1	4395	3	Y	378	326	1			84
							416	9									
03	5394	X	5280	-0-	-114	-0-	298	1	4605	3	Y	343	352	1			75
							377	9									
04	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	302	1	4571	3	Y	102	165	1			12
							112	9									
05	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	317	1	4710	3	Y	89	88	1			13
							98	9									
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	294	1	4491	3	Y	82	80	1			15
							90	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

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									
*06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	266	1	4070	3	Y	178	170	1			33
							196	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

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									
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	3	Y	113	110	1			21
							124	9									

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

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									
06	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	173	1	2658	3	Y	128	125	1			24
							141	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	219	1	3362	3	Y	189	185	1			35
							208	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

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									
06	4230	X	2973	-0-	-1257	-0-	602	1	2290	3	N	74					217
							81	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (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

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-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	N	9					138
							10	9									

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

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	5134	-0-	-198	-0-	5134	2			N	-0-					209
06	5160	X	4597	-0-	-563	-0-	4595	2	2	9	N	2	184	1			27

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

*07	1116	X	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*08	1116	X	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	520	-0-	-350	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4265	-0-	1165	1165	4265	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5225	-0-	2125	3290	5225	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	4208	-0-	1308	4598	4208	2			N	-0-					-0-
*03	6871	X	2273	-0-	-4598	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
*04	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	965	-0-	-523	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1223	-0-	-217	-0-	1204	2	19	9	N	17					17

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
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
*06	2130 X	2049	-0-	-81 B	-0-	2037	3	12	9	N	11					203

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	435	1	1145	2	N	4					241
						4	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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
*06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1508	3	35	9	N	32					300

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4534	3	47	9	N	43	3	8			232
*06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-	179	1			53

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
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
*06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7029	3	272	9	N	247	182	1			112

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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
*06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4815	3	94	9	N	85					151

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

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
*06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7570	3	113	9	N	103	179	1			115

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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
*06	9450 X	8253	-0-	-1197	-0-	8117	3	136	9	N	124	178	1			170

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	926	3	19	9	N	17					60

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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
*06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5433	2	95	9	N	86	192	1				114

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

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										
06	18390	X	5763	-0-	-12627	-0-	405	1	5220	2	Y	125						456
							138	9										

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

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-
06	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

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
06	14640	X	13290	-0-	-1350	-0-	13059	2	231	9	N	210	194	1				312

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12990	X	11855	-0-	-1135	-0-	600	1	11136	2	N	108					215
							119	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	11490	X	5402	-0-	-6088	-0-	560	1	4775	2	N	61					225
							67	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	600	1	6077	2	N	77					191
							85	9									

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
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									
06	11340	X	9571	-0-	-1769	-0-	450	1	9045	2	N	69	183	1			142
							76	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-	1	1			-0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4650	X	1753	-0-	-2897	-0-	1735	3	18	9	N	16					155

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	7620	X	2227	-0-	-5393	-0-	2203	3	24	9	Y	22	179	1			49

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	3	7	9	N	6					151

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3636	3	9	9	N	8					227
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					227

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	16860 X	5323	-0-	-11537	-0-	1386	1	3820	2	N	106					485
						117	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

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
06	2100 #	2075	-0-	-25	B	-1714	2047	2	28	9	N	25				99

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61	N	-0-				40

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	5730	X	2956	-0-	-2774	-0-	470	1	2464	2	N	20	178	1			166
							22	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
06	3720	X	2679	-0-	-1041	-0-	2679	3			N	-0-					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

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

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-
06	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-				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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2850	2665	-0-	-185	-0-	2567	2	98	9	N	89	190	1			115

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
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
06	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2146	2	22	9	N	20					107

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 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
*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
06	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

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
06	5910 X	4166	-0-	-1744	-0-	4124	2	42	9	Y	38					90

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

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
06	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	2645	2	18	9	Y	16					174

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

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
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2800	2	20	9	N	18					297

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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									
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	29	1	187	2	N	9	174	1			120
						10	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	669	2	55	9	N	50					174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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
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
06	8670	X	6407	-0-	-2263	-0-	6291	2	116	9	N	105					234

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, 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

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-
06	21360	NO RPT	-0-	-21360	-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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960 #	886	-0-	-74	-0-	858	2	28	9	N	25					201

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

01	9083 #	2710	-0-	-6373	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	8323	-0-	-0-	-8323	-0-					N	-0-					-0-
03	8742 #	8075	-0-	-667	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
04	8460 #	8010	-0-	-450	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
05	8122 #	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

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	390	-0-	-44	-0-	235	1	155	9	N	141	157	1			47
06	420 X	390	-0-	-30	-0-	235	1	155	9	N	141	155	1			33

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

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
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	300	1	211	9	N	192	350	1			89

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	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-
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

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									
06	4200	X	823	-0-	-3377	-0-	250	1	573	2	Y	-0-					88

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

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									
06	2010	#	1528	-0-	-482	-0-	463	1	1061	2	Y	4					61
							4	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	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 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					100
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-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
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
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	1	1	9	N	1					66

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
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

01	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-
06	450 #	367	-0-	-83	-0-	30	1	337	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

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
06	1230	NO RPT	-0-	-1230	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					68
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	235	2	2	9	N	2					67

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 390 RRCID -> 141106 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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

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-
06	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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

01	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-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8649 - 9024

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09316 09/30/2015

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

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
06	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					160

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

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									
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					324

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	747	-0-	-1950	-0-	100 210	1 9	437	2	N	191	181	1			29
02	2523	X	278	-0-	-2245	-0-	29 99	1 9	150	2	N	90					119
03	2697	X	814	-0-	-1883	-0-	84 279	1 9	451	2	N	254	354	1			19
04	1860	X	689	-0-	-1171	-0-	95 50	1 9	544	2	N	45					64
05	1922	X	911	-0-	-1011	-0-	100 162	1 9	649	2	N	147	178	1			33
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					33

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

07	0		-0-	-0-	-0-	5374					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	5374					N	-0-					-0-
*09	5374	X	-0-	-0-	-5374	-0-					N	-0-					-0-
10	6510	X	790	-0-	-5720	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	1380	-0-	-4920	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	1200	-0-	-5310	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	1157	-0-	-5353	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	902	-0-	-5188	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	607	-0-	-5903	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	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
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	943	1	25	9	Y	23	31	1			36

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

01	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									
*06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	600	1	4685	2	N	-0-					206

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VARI ENTERPRISES, INC. 882890
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140 #	-0-	-0-	-1140	-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

01	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
06	3420	2116	-0-	-1304	-0-	600	1	1516	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6580	6580	-0-	-0-	-0-	372	1	6208	2	N	-0-			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 5 RRCID -> 280156 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	8400	2575	-0-	-5825	-0-	62	1	2513	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	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-
06	6750 #	3012	-0-	-3738	-0-	300	1	2712	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

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									
*06	7197	7197	-0-	-0-	-0-	480	1	6687	2	N	27					222
						30	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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

01	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	171	1	1229	2	Y	89	75	2			46
							268	3	98	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6870	X	6545	-0-	-325	-0-	664	1	4705	2	Y	62	52	2			32
							1108	3	68	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	6930	X	2329	-0-	-4601	-0-	237	1	1705	2	Y	14	19	2			7
							372	3	15	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	31	31	2			-0-
							3	3	34	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

01	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
06	990	X	519	-0-	-471	-0-	502	3	17	9	N	15					194

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

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
*06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

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
06	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	2461	2	102	9	Y	93					107

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7521	2	90	9	N	82					93

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

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
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					7

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

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							
*06	3000	N	3136	-0-	136 B	55933	93	1	2541	2	N	167	128	2			86
							318	3	184	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	18					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

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
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					42

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10440	9758	-0-	-682 B	122349	300	1	8855	2	N	548	511	1			288
						603	9									

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

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
*06	31590	27273	-0-	-4317 B	277486	25257	2	2016	9	N	1833	2015	1			128

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

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
06	2310	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					55

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	588	2	15	9	N	14					119

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

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
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	477	2	6	9	N	5					95

BOPCO, L.P. 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

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									
*06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	173	1	1643	2	Y	-0-					-0-
						406	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7260	X	5921	-0-	-1339	-0-	458	1	4384	2	Y	31	25	2			16
							1045	3	34	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	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							
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	354	1	3383	2	Y	23	20	2			12
							807	3	25	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

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									
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	95	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							209	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	7230	X	5952	-0-	-1278	-0-	553	1	4389	2	Y	48	50	2			25
							957	3	53	9							

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

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							
06	7890	X	5965	-0-	-1925	-0-	187	1	4670	2	Y	13	12	2			7
							1094	3	14	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

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							
06	6750	X	6166	-0-	-584	-0-	193	1	4844	2	Y	15	11	2			8
							1112	3	17	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	9030	X	8188	-0-	-842	-0-	635	1	6065	2	Y	27	23	2			14
							1458	3	30	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
*06	5969	X	3317	-0-	-2652	-0-	340	1	2416	2	Y	-0-					-0-
							561	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	8340	X	8101	-0-	-239	-0-	627	1	5972	2	Y	46	39	2			24
							1451	3	51	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	410	1	6577	2	Y	60	53	2			31
							717	3	66	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	159	1	1127	2	Y	-0-					12
							268	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
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							
06	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	128	1	3199	2	Y	15	13	2			8
							756	3	17	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	4770	X	4221	-0-	-549	-0-	415	1	2929	2	Y	155	119	2			80
							706	3	171	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-					-0-
							117	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	2370	N	1678	-0-	-692	-0-	167	1	1197	2	Y	41	38	2			21
							269	3	45	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
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							
*06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	260	1	2594	2	Y	19	17	2			10
							491	3	21	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
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							
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	204	1	3403	2	Y	25	22	2			13
							358	3	28	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
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							
*06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	541	1	5149	2	Y	27	23	2			14
							1256	3	30	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
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									
06	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	47	1	1189	2	Y	-0-					-0-
							259	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
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							
06	3240	X	1003	-0-	-2237	-0-	31	1	784	2	Y	8	6	2			4
							179	3	9	9							

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	276	1	4377	2	Y	17	16	2			9
							472	3	19	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	806	1	7700	2	Y	52	45	2			27
							1852	3	57	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	14	12	2			7
							416	3	15	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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							
06	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	256	1	1823	2	Y	48	44	2			25
							419	3	53	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
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							
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	111	1	2791	2	Y	48	41	2			25
							640	3	53	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
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							
*06	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	766	1	5503	2	Y	88	69	2			45
							1200	3	97	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	284	1	2239	2	Y	25	22	2			13
							501	3	28	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	150	1	1430	2	Y	20	18	2			10
							341	3	22	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	514	1	2788	2	Y	7					33
						8	9									
06	3630 X	3032	-0-	-598	-0-	518	1	2512	2	Y	2	29	1			6
						2	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

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	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7264	2	74	9	Y	67	101	1			30
*06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7231	2	46	9	Y	42					72

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

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	863 N	863	-0-	-0-	-0-	131	1	710	2	Y	20					75
						22	9									
06	1980 N	646	-0-	-1334	-0-	109	1	529	2	Y	7	67	1			15
						8	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5283	2	67	9	Y	61	106	1			27
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4993	2	34	9	Y	31					58

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6071	2	67	9	Y	61	105	1			27
06	6840	X	4661	-0-	-2179	-0-	4627	2	34	9	Y	31					58

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
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	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-	71	1			1
06	2100	X	1733	-0-	-367	-0-	1708	2	25	9	Y	23					24

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
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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	915	1	4961	2	Y	6					34
							7	9									
06	5880	X	4933	-0-	-947	-0-	843	1	4087	2	Y	3	31	1			6
							3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
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
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	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	368	1	1993	2	Y	7					33
							8	9									
06	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	466	1	2261	2	Y	3	30	1			6
							3	9									

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					57
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

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	22802	-0-	-2463	-0-	868	1	21934	2	N	-0-					172
*06	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	840	1	25121	2	N	15	163	1			24
							17	9									

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

01	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
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	53	1	648	3	N	10					124
							11	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	215	1	2607	3	N	19					50
							21	9									

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

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-
06	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	448	1	3043	3	N	-0-					-0-

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

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

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

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
06	3960	X	2949	-0-	-1011	-0-	225	1	2724	3	N	-0-					28

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

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
06	2820	X	1915	-0-	-905	-0-	246	1	1669	3	N	-0-					37

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

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									
06	1800	X	918	-0-	-882	-0-	69	1	838	3	N	10					105
							11	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	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
*06	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1491	3	N	-0-					47

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					86

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	810	X	705	-0-	-105	-0-	62	1	632	3	N	10					144
							11	9									

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	6210	X	4661	-0-	-1549	-0-	355	1	4306	3	N	-0-					84

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2340 X	1690	-0-	-650	-0-	55	1	1617	3	Y	16					22
						18	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

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
*06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	129	1	3776	3	Y	-0-					34

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

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
*06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	3	Y	16					51
						18	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

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
*06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	3	N	-0-					25

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

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									
*06	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	282	1	8227	3	Y	23					35
						25	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10320 X	8705	-0-	-1615	-0-	289	1	8416	3	Y	-0-					126

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

01	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									
06	2130 X	1711	-0-	-419	-0-	56	1	1642	3	Y	12					19
						13	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

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									
06	2370 X	2021	-0-	-349	-0-	67	1	1941	3	Y	12					19
						13	9									

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

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									
06	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					5

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

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									
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					101

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

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									
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					122

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			58

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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							
06	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			25

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

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							
06	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			98

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

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									
06	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					17

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

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									
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

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									
06	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					111

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					19

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					76

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					50

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					51

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
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									
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					189

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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								
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	-0-				-0-
							110	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

01	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			15

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

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									
06	13590	X	4041	-0-	-9549	-0-	1440	1	2587	2	N	13					72
							14	9									

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045 #	5161	-0-	-884	-0-	304 1 136 9	4721 2	Y	124	140 1		34
02	5626	4072	-0-	-1554	-0-	253 1 110 9	3709 2	Y	100			134
03	6014	3895	-0-	-2119	-0-	331 1 91 9	3473 2	Y	83	140 1		77
04	5280 #	3314	-0-	-1966	-0-	283 1 75 9	2956 2	Y	68			145
05	5425 #	3181	-0-	-2244	-0-	270 1 67 9	2844 2	Y	61	146 1		60
06	4980 #	NO RPT	-0-	-4980	-0-			Y	NO RPT			60

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

01	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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	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-
06	17580 X	16983	-0-	-597	-0-	1390	1	15593	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

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-
*06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	332	1	3743	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

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-
*06	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	1357	1	15191	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1890 X	197	-0-	-1693	-0-	16	1	181	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

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-
06	25380 X	19581	-0-	-5799	-0-	1605	1	17976	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

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-
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

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-
06	15090 X	9551	-0-	-5539	-0-	9551	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

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	1050	-0-	-14481	-0-	1050	2			N	-0-			46
*06	33445 X	33445	-0-	-0-	-0-	33445	2			N	-0-			46

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

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	1665	-0-	-1652	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
*06	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-			-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

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	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	1668	1	11359	2	N	21			21
						23	9							
*05	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-			21
*06	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-			21

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

*01	0 Z	35	-0-	35	124	3	1	25	2	N	6			134
						7	9							
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-			134
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-			134
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-			134
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-			134
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-			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

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-
*06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	2	6	9	N	5			5

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

*01	15314 X	14958	-0-	-356	-0-	314	1	14644	3	N	-0-			61
*02	DLQ G-10	11323	-0-	11323	11323	233	1	11090	3	N	-0-			61
*03	25300 X	13977	-0-	-11323	-0-	300	1	13677	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
06	14130 X	13032	-0-	-1098	-0-	13032	3			N	-0-			61

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	DLQ G-10	4658	-0-	4658	115407	4658	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1358	2	23	9	N	21					210

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	11191	11188	-0-	-3	-0-	11000	2	188	9	N	171	188	1			221
*06	7119	7119	-0-	-0-	-0-	7029	2	90	9	N	82	184	1			119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	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	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3					146
*06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1095	2	11	9	N	10					156

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

01	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
06	DLQ G-10	2809	-0-	2809	13305	2796	2	13	9	Y	12					108

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3993	3993	-0-	-0-	-0-	522	1	3416	2	N	50	183	1			144
						55	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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

01	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
*06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4381	2	81	9	N	74	179	1			86

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

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2970 #	2432	-0-	-538	-0-	540	1	1886	2	N	5					62
						6	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

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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
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									
06	2970 #	2641	-0-	-329	-0-	580	1	2041	2	N	18					126
						20	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

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
06	6360	5888	-0-	-472	113	5768	2	120	9	N	109					203

YORKTOWN (WILCOX 10100) //CONT.// 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

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
06	300	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	47610 X	45703	-0-	-1907 B	-0-	45703	3			N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	30330 X	26201	-0-	-4129 B	-0-	26201	3			N	-0-					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	N	5							89
							6	9											
*09	1230	N	768	-0-	-462	-0-	66	1	696	2	N	5							94
							6	9											
*10	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	68	1	940	2	N	6							100
							7	9											
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	N	5							105
							6	9											
*12	806	N	311	-0-	-495	-0-	32	1	279	2	N	-0-	105	1					-0-
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-							-0-
*02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-							-0-
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-							-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

01	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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	549	-0-	-471	-0-	549	2			N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

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	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	467	1	3147	2	N	-0-			38
*06	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	499	1	2939	2	N	-0-			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	163	1	1008	2	Y	44					197
							48	9									
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	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	178	1			66
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	325	174	1			217

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	91	1	616	2	N	-0-				19
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	78	1	456	2	N	-0-				19

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	281	1	1893	2	N	43					88
							47	9									
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	321	1	1892	2	N	44					132
							48	9									

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	39					151
*02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	7					158
*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					158
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	N	-0-					158
*06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	N	-0-					158

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

01	4902	X	NO RPT	-0-	-4902	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

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	#	4011	-0-	3143	B	-3449	4011	2		N	-0-					-0-
06	4350	#	3670	-0-	-680	B	-4129	3670	2		N	-0-					-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

01	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-
06	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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		355	-0-	355	1462	355	2			N	-0-					-0-
*06	1680	X	218	-0-	-1462	-0-	218	2			N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

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	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
*06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

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	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-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

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	5034 X	5034	-0-	-0-	B	-0-	649	1	4375	2	N	9	146	1				22
							10	9										
*06	3748 X	3748	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3192	2	N	13						35
							14	9										

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8275	X	8275	-0-	-0- B	-0-	8165	2	110	9	N	100	176	1			87
*05	8296	X	8296	-0-	-0- B	-0-	8292	2	4	9	N	4					91
*06	8023	X	8023	-0-	-0- B	-0-	7983	2	40	9	N	36					127

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	4276	2	77	9	N	70	160	1			20
*06	4539	X	4539	-0-	-0- B	-0-	4465	2	74	9	N	67					87

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4566	-0-	-53 B	-2003	402	1	4130	2	N	31	40	1			68
							34	9									
06	4470	X	3350	-0-	-1120 B	-2003	343	1	2997	2	N	9					77
							10	9									

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

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
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	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	459	1	2087	2	N	38					156
							42	9									
*06	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	432	1	2837	2	N	38	167	1			27
							42	9									

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #	4142	-0-	-3918	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
06	7920	3603	-0-	-4317	-0-	3603	2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

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
06	2580 #	2649	-0-	69 B	-1433	2548	2	101	9	N	92					172

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

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
06	2010 #	1857	-0-	-153 B	-26909	1857	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

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									
06	8700 #	6645	-0-	-2055	-0-	51	1	6362	2	N	211	184	1			152
						232	9									

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34